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: LIVE OAK
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2017 - PLUGGED 09/10/17

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 282202 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170

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

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

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

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

MASCOT OIL COMPANY 531355

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028

WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MIDWAY DRILLING CO. 566352
O'CONNOR WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974

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

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

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

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

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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 5792

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9422 - 9430

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

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

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

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

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 03/25/15

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - PLUGGED 06/06/17

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK

WILSON HYDROCARBON INC. 929170

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

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

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					33
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					33
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					33
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8602		8602	-0-	-0-	-0-	8503	2	99	9	N	90					193
07	5698		5698	-0-	-0-	-0-	5632	2	66	9	N	60	156	1			97
08	5270		4741	-0-	-529	-0-	4719	2	22	9	N	20					117
09	5100		4735	-0-	-365	-0-	4674	2	61	9	N	55	159	1			13
10	5270		5001	-0-	-269	-0-	4940	2	61	9	N	55					68
11	5100		NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	513	1	3556	3	N	89					180
						98	9									
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	530	1	3672	3	N	58	188	1			50
						64	9									
08	3689 X	3232	-0-	-457	-0-	410	1	2770	3	N	47					97
						52	9									
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	513	1	3564	3	N	61					158
						67	9									
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	530	1	3405	3	N	49	176	1			31
						54	9									
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	513	1	3535	3	N	59					90
						65	9									

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

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

06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	315	1	1035	2	N	38					69
						42	9									
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	346	1	1003	2	N	54					123
						59	9									
08	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	259	1	786	2	N	37	83	1			77
						41	9									
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	295	1	1079	2	N	46					123
						51	9									
10	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	244	1	958	2	N	41					164
						45	9									
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	326	1	900	2	N	51	187	1			28
						56	9									

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

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

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

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

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

06	3060 X	2519	-0-	-541	-0-	175	1	2344	2	N	-0-			37
07	2852 X	2369	-0-	-483	-0-	161	1	2208	2	N	-0-			37
08	2852 X	1925	-0-	-927	-0-	174	1	1751	2	N	-0-			37
09	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	173	1	1715	2	N	-0-			37
10	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	255	1	2318	2	N	-0-			37
11	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	254	1	1830	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
06	2400	#	1028	-0-	-1372	-0-	1028	2			N	-0-					92
07	2325	#	1911	-0-	-414	-0-	1911	2			N	-0-					92
08	2046	#	1214	-0-	-832	-0-	1214	2			N	-0-					92
09	1950	#	1713	-0-	-237	-0-	1713	2			N	-0-					92
10	1922	#	1662	-0-	-260	-0-	1662	2			N	-0-					92
11	1860	#	1718	-0-	-142	-0-	1718	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
06	15330	#	13619	-0-	-1711	-0-	100	1	13420	2	Y	90					245
							99	9									
07	15841	#	13972	-0-	-1869	-0-	100	1	13781	2	Y	83	178	1			150
							91	9									
08	DLQ	G-10	9618	-0-	9618	9618	73	1	9462	2	Y	75					225
							83	9									
09	DLQ	G-10	10059	-0-	10059	19677	70	1	9915	2	Y	67	178	1			114
							74	9									
10	DLQ	G-10	11089	-0-	11089	30766	90	1	10955	2	Y	40					154
							44	9									
11	DLQ	G-10	11434	-0-	11434	42200	100	1	11201	2	Y	121	189	1			86
							133	9									

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2664	-0-	2664	3797	2664	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	5013	1216	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	673	-0-	673	5686	673	2			Y	-0-					-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	769	2	54	9	Y	49					181
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1266	2	57	9	Y	52	162	1			71
08	1147	N	919	-0-	-228	-0-	872	2	47	9	Y	43					114
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	Y	38					152
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	935	2	59	9	Y	54					206
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	787	2	64	9	Y	58	178	1			86

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

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	779	-0-	-430	-0-	76	1	703	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	833	-0-	-307	-0-	83	1	750	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	66	1	1023	2	N	-0-					-0-
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	65	1	1044	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

06	6210	5125	-0-	-1085	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	6417	5325	-0-	-1092	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	6138 #	5560	-0-	-578	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	5880 #	5490	-0-	-390	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	5642 #	5285	-0-	-357	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	5370 #	NO RPT	-0-	-5370	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15							215
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	404	2	13	9	N	12							227
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	175	1					52
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-							52
10	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	2			N	-0-							52
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-							52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514 N	101	-0-	-413 B	-0-	101	2			Y	-0-					36
07	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					36
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			Y	-0-					36
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					36
*10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			Y	-0-					36
*11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			Y	-0-					36

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

06	512 N	101	-0-	-411 B	-0-	101	2			Y	-0-					48
07	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			Y	-0-					48
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			Y	-0-					48
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					48
*10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					48
*11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			Y	-0-					48

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490

06	7500	3604	-0-	-3896 B	3005	211	1	3391	2	N	2					36
						2	9									
07	6459 R	3454	-0-	-3005 B	-0-	219	1	3235	2	N	-0-					36
08	4123 #	2599	-0-	-1524 B	-1524	215	1	2384	2	N	-0-					36
09	3750 #	2263	-0-	-1487 B	-3011	195	1	2065	2	N	3					39
						3	9									
10	3875 #	2843	-0-	-1032 B	-4043	143	1	2699	2	N	1					40
						1	9									
11	3600 #	2633	-0-	-967 B	-5010	131	1	2502	2	N	-0-					40

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

06	515 N	101	-0-	-414	-0-	101	2			Y	-0-					112
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					112
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					112
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					112
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					112
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					112

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

06	506 N	102	-0-	-404	-0-	102	1			Y	-0-					30
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-					30
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	1			Y	-0-					30
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			Y	-0-					30
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			Y	-0-					30
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	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

06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1051	3	76	9	N	69					288
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1078	3	65	9	N	59	173	1			174
08	1116 N	812	-0-	-304	-0-	769	3	43	9	N	39					213
09	1080 N	735	-0-	-345	-0-	680	3	55	9	N	50	181	1			82
10	1116 N	904	-0-	-212	-0-	832	3	72	9	N	65					147
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					147

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
11	14B2	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

06	3780 X	3573	-0-	-207	-0-	3540	1	33	9	N	30					210
07	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	36	1	3328	2	N	25	15	7			220
						28	9									
08	3906 X	3179	-0-	-727	-0-	33	1	3105	2	N	37	172	1			85
						41	9									
09	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	20	1	2933	2	N	27					112
						30	9									
10	3751 X	3571	-0-	-180	-0-	17	1	3510	2	N	40					152
						44	9									
11	3570 X	3518	-0-	-52	-0-	10	1	3486	2	N	20					172
						22	9									

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57485	X	8546	-0-	-48939	-0-	1025	1	7468	2	Y	48					153
							53	9									
07	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	498	1	3178	2	Y	13	146	1			20
							14	9									
08	11222	X	3595	-0-	-7627	-0-	494	1	3082	2	Y	17	1	1			36
							19	9									
09	10860	X	1578	-0-	-9282	-0-	148	1	1417	2	Y	12					48
							13	9									
*10	11222	X	2201	-0-	-9021	-0-	2197	2	4	9	Y	4					52
11	8550	X	3329	-0-	-5221	-0-	1288	1	2038	2	Y	3					55
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6128	X	129	-0-	-5999	-0-	15	1	111	2	Y	3					13
							3	9									
07	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	335	1	2141	2	Y	-0-	12	1			1
08	3100	N	3684	-0-	584	584	507	1	3167	2	Y	9					10
							10	9									
09	3000	N	2865	-0-	-135	449	271	1	2593	2	Y	1					11
							1	9									
*10	3100	N	3516	-0-	416	865	3515	2	1	9	Y	1					12
*11	9398	X	8533	-0-	-865	-0-	3304	1	5228	2	Y	1					13
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41

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

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

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

06	1260	X	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	835	X	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2			N	-0-					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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

06	21621	X	5412	-0-	-16209	-0-	1084	1	4274	2	Y	49	36	1				134
							54	9										
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1407	1	5356	2	Y	45	67	1				112
							50	9										
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	948	1	2767	2	Y	80	136	1				56
							88	9										
09	3600	X	1492	-0-	-2108	-0-	477	1	992	2	Y	21	41	1				36
							23	9										
*10	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	532	1	2574	2	Y	45						81
							50	9										
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	2281	1	2869	2	Y	74	52	1				103
							81	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

06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	175	1	1251	2	N	-0-						132
07	1209	X	1071	-0-	-138	-0-	128	1	943	2	N	-0-						132
08	1736	X	341	-0-	-1395	-0-	35	1	306	2	N	-0-						132
09	1680	X	130	-0-	-1550	-0-	14	1	116	2	N	-0-						132
10	1736	X	74	-0-	-1662	-0-	12	1	62	2	N	-0-						132
11	1440	X	82	-0-	-1358	-0-	18	1	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7568	X	1419	-0-	-6149	-0-	254	1	1002	2	Y	148	144	1			190
							163	9									
07	3069	X	1286	-0-	-1783	-0-	219	1	833	2	Y	213	274	1			129
							234	9									
08	1953	X	1261	-0-	-692	-0-	246	1	718	2	Y	270	208	1			191
							297	9									
09	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	299	1	622	2	Y	226	310	1			107
							249	9									
*10	1271	N	512	-0-	-759	-0-	67	1	323	2	Y	111					218
							122	9									
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	703	1	884	2	Y	347	297	1			268
							382	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

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

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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	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
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-			-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	N	-0-			-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-			-0-
09	210	X	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
10	372	X	266	-0-	-106	-0-	20	1	246	3	N	-0-			-0-
11	360	X	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-			-0-

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

06	330	X	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	3	N	-0-			-0-
07	341	X	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	3	N	-0-			-0-
08	341	X	268	-0-	-73	-0-	26	1	242	3	N	-0-			-0-
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	N	-0-			-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	3	N	-0-			-0-
*11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	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

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 3960 PERF. N/A

*02	1950		1549	-0-	-401	-0-	107	1	1442	3	N	-0-			-0-
*03	6045		2836	-0-	-3209	-0-	162	1	2674	3	N	-0-			-0-
*04	5850		2053	-0-	-3797	-0-	125	1	1928	3	N	-0-			-0-
*05	6045		1553	-0-	-4492	-0-	109	1	1444	3	N	-0-			-0-
*06	5850		1439	-0-	-4411	-0-	109	1	1330	3	N	-0-			-0-
*07	2821	#	1148	-0-	-1673	-0-	95	1	1053	3	N	-0-			-0-
*08	2821	#	593	-0-	-2228	-0-	58	1	535	3	N	-0-			-0-
*09	2040	#	606	-0-	-1434	-0-	43	1	563	3	N	-0-			-0-
*10	1550	#	571	-0-	-979	-0-	42	1	529	3	N	-0-			-0-
11	1440	#	515	-0-	-925	-0-	32	1	483	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

06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

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

06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	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

06	2190 #	1937	-0-	-253	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2263 #	2069	-0-	-194	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	2046 #	1547	-0-	-499	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1950 #	1678	-0-	-272	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2077 #	1489	-0-	-588	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	2010 #	1265	-0-	-745	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	850	2	26	9	N	24					130
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					151
08	1736	X	22	-0-	-1714	-0-	21	2	1	9	N	1					152
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					152
10	1736	X	114	-0-	-1622	-0-	114	2			N	-0-					152
*11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					152

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
06	2730	X	1166	-0-	-1564	-0-	1132	2	34	9	N	31	194	1			118
07	2604	X	1780	-0-	-824	-0-	1758	2	22	9	N	20					138
08	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	21	2	4	9	N	4					142
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					142
10	2542	X	357	-0-	-2185	-0-	357	2			N	-0-					142
*11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2115	2	58	9	N	53					195

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	2304	1	9841	2	N	79	175	0			27
							87	9									
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	8					35
08	9548	X	6767	-0-	-2781	-0-	557	1	6173	2	N	34					69
							37	9									
09	12240	X	8553	-0-	-3687	-0-	711	1	7765	2	N	70	120	1			19
							77	9									
10	12648	X	492	-0-	-12156	-0-	58	1	432	2	N	2					21
							2	9									
*11	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	922	1	11512	2	N	81	83	1			19
							89	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

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
06	5910 X	3046	-0-	-2864	-0-	576	1	2460	2	N	9					171
						10	9									
07	6107 X	5806	-0-	-301	-0-	534	1	5241	2	N	28					199
						31	9									
08	4898 X	2545	-0-	-2353	-0-	210	1	2332	2	N	3	164	1			38
						3	9									
09	4440 X	2491	-0-	-1949	-0-	208	1	2269	2	N	13					51
						14	9									
10	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	512	1	3823	2	N	13					64
						14	9									
11	5610 X	98	-0-	-5512	-0-	7	1	91	2	N	-0-					64

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

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

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

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

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

06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					81
07	8122 X	7712	-0-	-410	-0-	709	1	6950	2	N	48					129
						53	9									
08	8122 X	4695	-0-	-3427	-0-	386	1	4280	2	N	26					155
						29	9									
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	465	1	5079	2	N	1	96	1			60
						1	9									
10	1519 X	755	-0-	-764	-0-	89	1	666	2	N	-0-					60
*11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	563	1	7030	2	N	16					76
						18	9									

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

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	19	1	235	2	N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					36
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-	36	7			-0-
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	180	X	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

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

06	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	391	1	1671	2	N	7					145
							8	9									
07	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	201	1	1967	2	N	30					175
							33	9									
08	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	227	1	2518	2	N	-0-	100	1			75
09	2400	X	2291	-0-	-109	-0-	15	1	2274	2	N	2					77
							2	9									
10	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	138	1	28821	2	N	302	182	1			197
							332	9									
*11	69550	X	69550	-0-	-0-	-0-	193	1	68672	2	N	623	648	1			172
							685	9									

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

06	1110	N	773	-0-	-337	-0-	145	1	620	2	N	7					162
							8	9									
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	63	1	621	2	N	25					187
							28	9									
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	79	1	871	2	N	6					193
							7	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	43	182	1			54
							47	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1105	2	N	14					68
							15	9									
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	N	2					70
							2	9									

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

06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	2492	1	12197	2	N	172	183	1			132
							189	9									
07	15500	X	13245	-0-	-2255	-0-	1826	1	11207	2	N	193	189	1	2	7	134
							212	9									
08	15500	X	11813	-0-	-3687	-0-	1707	1	9768	2	N	307	124	1			317
							338	9									
09	15000	X	13070	-0-	-1930	-0-	432	1	12486	2	N	138	294	1			161
							152	9									
10	15500	X	15052	-0-	-448	-0-	438	1	14427	2	N	170	199	1			132
							187	9									
11	14880	X	13950	-0-	-930	-0-	403	1	13340	2	N	188	133	1			187
							207	9									

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	9462	-0-	-1578	-0-	514	1	8859	2	N	81	195	0			53
							89	9									
07	11408	X	9365	-0-	-2043	-0-	857	1	8401	2	N	97					150
							107	9									
08	11036	X	9347	-0-	-1689	-0-	768	1	8507	2	N	65	180	1			35
							72	9									
09	10590	X	10347	-0-	-243	-0-	860	1	9396	2	N	83	88	1			30
							91	9									
10	10943	X	10935	-0-	-8	-0-	1279	1	9556	2	N	91	61	1			60
							100	9									
*11	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	702	1	8770	2	N	85	88	1			57
							94	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1538	1	7530	2	N	51	190	1			99
							56	9									
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1156	1	7094	2	N	57					156
							63	9									
08	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	829	1	4741	2	N	121	63	1			214
							133	9									
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	43	75	1			182
							47	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	279	1	9177	2	N	52					234
							57	9									
*11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	237	1	7847	2	N	44	145	1			133
							48	9									

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

06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1312	1	2867	2	N	57	190	0			100
							63	9									
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	370	1	3630	2	N	7					107
							8	9									
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	311	1	3451	2	N	93	83	1			117
							102	9									
09	4230	X	949	-0-	-3281	-0-	78	1	849	2	N	20	63	1			74
							22	9									
10	4371	X	1940	-0-	-2431	-0-	224	1	1677	2	N	35					109
							39	9									
11	4230	X	2015	-0-	-2215	-0-	146	1	1822	2	N	43	85	1			67
							47	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	428	1	936	2	N	5					150
							6	9									
07	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	105	1	1033	2	N	22					172
							24	9									
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	82	1	907	2	N	16					188
							18	9									
09	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	93	1	1012	2	N	6	162	1			32
							7	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1267	2	N	10					42
							11	9									
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1279	2	N	13					55
							14	9									

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

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

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	202	-0-	-263	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	116	-0-	-214	-0-	116	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
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

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

06	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1265	2			Y	-0-					40
07	1984	X	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			Y	-0-					40
08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			Y	-0-					40
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					40
10	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			Y	-0-					40
11	1050	N	275	-0-	-775	-0-	275	2			Y	-0-					40

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

06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2877	2	133	9	Y	121	182	1			193
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3137	2	144	9	Y	131					324
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2447	2	96	9	Y	87	367	1			44
09	3060	X	2480	-0-	-580	-0-	2346	2	134	9	Y	122					166
10	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	2686	2	107	9	Y	97	158	1			105
11	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	2628	2	78	9	Y	71					176

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

06	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

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

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					94
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11	9	N	10					104
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	440	2	8	9	N	7					111
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					119
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	532	2	8	9	N	7					126
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					133

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					172
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

06	6630 X	4003	-0-	-2627	-0-	3904	2	99	9	N	90	183	1			119
07	5642 X	4060	-0-	-1582	-0-	3964	2	96	9	N	87					206
08	5084 X	3693	-0-	-1391	-0-	3602	2	91	9	N	83	190	1			99
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4630	2	79	9	N	72					171
10	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5728	2	65	9	N	59	186	1			44
*11	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7974	2	74	9	N	67					111

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

06	60 X	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					154
07	62 X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					154
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					154
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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

06	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	186	1	36421	2	N	-0-					195
07	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	186	1	36389	2	N	-0-					195
08	28985 X	26266	-0-	-2719	-0-	186	1	26080	2	N	-0-					195
09	28050 X	27189	-0-	-861	-0-	186	1	27003	2	N	-0-					195
10	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	186	1	30708	2	N	2					197
						2	9									
*11	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	186	1	28883	2	N	1					198
						1	9									

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23985	23985	-0-	-0-	-0-	23985	2		N	-0-			190
07	24485	24485	-0-	-0-	-0-	24485	2		N	-0-			190
08	23591	18437	-0-	-5154	-0-	18437	2		N	-0-			190
09	22830	20039	-0-	-2791	-0-	20039	2		N	-0-			190
10	23591	22838	-0-	-753	-0-	22838	2		N	-0-			190
11	22830	21767	-0-	-1063	-0-	21767	2		N	-0-			190

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	285	1	1201	3	N	1					85
							1	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	309	1	1274	3	N	4					89
							4	9									
08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	228	1	880	3	N	1					90
							1	9									
09	1500	N	959	-0-	-541	-0-	187	1	766	3	N	5					95
							6	9									
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	269	1	1014	3	N	4					99
							4	9									
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	346	1	1407	3	N	6					105
							7	9									

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

06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	289	1	1224	3	N	5					132
							6	9									
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	351	1	1449	3	N	8					140
							9	9									
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	292	1	1131	3	N	12					152
							13	9									
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	439	1	1788	3	N	40	175	1			17
							44	9									
10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	388	1	1467	3	N	10					27
							11	9									
11	1740	X	1706	-0-	-34	-0-	336	1	1364	3	N	5					32
							6	9									

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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	210
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

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

06	7020	X	6131	-0-	-889	-0-	5814	2	317	9	N	288	356	1			199
07	7254	X	7201	-0-	-53	-0-	6847	2	354	9	N	322	180	1			341
08	7812	X	6411	-0-	-1401	-0-	6096	2	315	9	N	286	370	1			257
09	7560	X	6721	-0-	-839	-0-	6374	2	347	9	N	315	186	1			386
10	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	6519	2	276	9	N	251	543	1			94
11	6960	X	6460	-0-	-500	-0-	6120	2	340	9	N	309	189	1			214

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1487	2	239	9	N	217	184	1			262
07	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1119	2	195	9	N	177	182	1			257
08	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1430	2	211	9	N	192	182	1			267
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2205	2	257	9	N	234	369	1			132
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1541	2	223	9	N	203	183	1			152
11	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1177	2	232	9	N	211	186	1			177

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	677	1	6221	3	N	52					128
							57	9									
07	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	630	1	5573	3	N	27					155
							30	9									
08	6696	X	6506	-0-	-190	-0-	677	1	5786	3	N	39					194
							43	9									
09	6480	X	5487	-0-	-993	-0-	560	1	4842	3	N	77					271
							85	9									
10	6696	X	3204	-0-	-3492	-0-	187	1	2991	3	N	24	176	0			119
							26	9									
11	6480	X	4547	-0-	-1933	-0-	490	1	4001	3	N	51					170
							56	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3808	2	84	9	N	76					357
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3898	2	70	9	N	64	179	1			242
08	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	2900	2	171	9	N	155	180	1			217
09	3900	X	1734	-0-	-2166	-0-	1682	2	52	9	N	47					264
10	4030	X	2883	-0-	-1147	-0-	2797	2	86	9	N	78	182	1			160
11	3900	X	2624	-0-	-1276	-0-	2517	2	107	9	N	97					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681 R	681	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	26					234
						29	9									
07	652 R	652	-0-	-0-	-0-	20	1	619	2	N	12					246
						13	9									
08	1333 #	388	-0-	-945	-0-	10	1	378	2	N	-0-					246
09	1290 #	394	-0-	-896	-0-	10	1	382	2	N	2					248
						2	9									
10	1333 #	386	-0-	-947	-0-	10	1	376	2	N	-0-					248
*11	960 R	960	-0-	-0-	-0-	20	1	940	2	N	-0-					248

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	626	-0-	-4774	-0-	60	1	566	2	N	-0-					-0-
07	5580	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					-0-
09	656 R	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-					-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2017	4269	-0-	2252 B	6829	370	1	3899	2	N	-0-					-0-
07	4960	4114	-0-	-846 B	5983	372	1	3742	2	N	-0-					-0-
08	2648	2975	-0-	327 B	6310	276	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	10197 X	3887	-0-	-6310	-0-	360	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	3605	-0-	-797	-0-	372	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3857	-0-	-403	-0-	360	1	3497	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			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	T. A.	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

06	114 N	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

*06	3000 N	3256	-0-	256	387	3256	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2862	-0-	-238	149	2862	2			N	-0-					-0-
08	2635	2517	-0-	-118	31	2517	2			N	-0-					-0-
*09	3256	2682	-0-	-574	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*10	2761	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
11	2550	2363	-0-	-187	-0-	2363	2			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

06	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3255 #	2383	-0-	-872	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	3150 #	2468	-0-	-682	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	3255 #	2427	-0-	-828	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	3090 #	2443	-0-	-647	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BORCHERS (3070)                              10634 480   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LAVACA
  BLUE WING ENERGY, INC.                     076791
    BORCHERS ESTATE                   WELL #:   16    RRCID -> 144646  COMPL. DATE 02/10/1993  TOTAL DEPTH  3200 PERF. 3065 -  3072
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BORCHERS (3250)                              10634 600   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LAVACA
  BLUE WING ENERGY, INC.                     076791
    BORCHERS ESTATE                   WELL #:   17    RRCID -> 167856  COMPL. DATE 03/10/1998  TOTAL DEPTH  3512 PERF. 3257 -  3263
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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-
```

BORCHERS (3250) //CONT.// 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 N	516	-0-	-2484	12028	516	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	320	-0-	-2780	9248	320	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	663	-0-	-2437	6811	663	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	656	-0-	-2344	4467	656	3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	271	-0-	-2829	1638	271	3		N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	1038				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

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

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	305	14	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	319	14	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

06	9660 X	7755	-0-	-1905	-0-	392	1	7328	2	N	32					215
						35	9									
07	9920 X	7393	-0-	-2527	-0-	332	1	7032	2	N	26	164	1			77
						29	9									
08	9517 X	8059	-0-	-1458	-0-	320	1	7722	2	N	15					92
						17	9									
09	9210 X	7087	-0-	-2123	-0-	361	1	6707	2	N	17					109
						19	9									
10	8277 X	8117	-0-	-160	-0-	395	1	7708	2	N	13					122
						14	9									
*11	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	391	1	8630	2	N	9					131
						10	9									

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

06	4920 X	4105	-0-	-815	-0-	208	1	3896	2	N	1					194
						1	9									
07	5022 X	2971	-0-	-2051	-0-	133	1	2831	2	N	6					200
						7	9									
08	4495 X	1006	-0-	-3489	-0-	40	1	966	2	N	-0-					200
09	3480 X	635	-0-	-2845	-0-	32	1	603	2	N	-0-					200
10	4247 X	636	-0-	-3611	-0-	31	1	602	2	N	3	183	1			20
						3	9									
11	4110 X	667	-0-	-3443	-0-	29	1	638	2	N	-0-					20

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	11887	11887	-0-	-0-	-0-	93	1	11794	3	N	-0-			26
07	14238	14238	-0-	-0-	-0-	101	1	14137	3	N	-0-			26
08	11594	10372	-0-	-1222	-0-	78	1	10294	3	N	-0-			26
09	11220	7435	-0-	-3785	-0-	58	1	7375	3	N	2			28
						2	9							
*10	12675	12675	-0-	-0-	-0-	95	1	12580	3	N	-0-			28
*11	20174	15697	-0-	-4477	-0-	102	1	15595	3	N	-0-			28

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

06	8130	7383	-0-	-747	-0-	58	1	7325	3	N	-0-			26
07	8401	7784	-0-	-617	-0-	55	1	7729	3	N	-0-			26
08	8401	5757	-0-	-2644	-0-	43	1	5714	3	N	-0-			26
09	9125	9125	-0-	-0-	-0-	71	1	9052	3	N	2			28
						2	9							
10	8401	8093	-0-	-308	-0-	61	1	8032	3	N	-0-			28
11	7530 #	7497	-0-	-33	-0-	49	1	7448	3	N	-0-			28

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

06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-				N	2			140
07	3658 #	2599	-0-	-1059	-0-	2598	2	1 9	N	1			141
08	3658 #	1693	-0-	-1965	-0-	1693	2		N	-0-			141
09	2880 #	2472	-0-	-408	-0-	2472	2		N	-0-			141
10	2976 #	1618	-0-	-1358	-0-	1618	2		N	-0-			141
11	2520 #	1450	-0-	-1070	-0-	1450	2		N	-0-			141

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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

06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BOYCE (RECKLAW) 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

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

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					55
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					55

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

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					85
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					85
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					85
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					85
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					85

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					35
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					35
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	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

06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					17
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					17
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-					17
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					17
11	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

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					21
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			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

06	2730 N	2274	-0-	-456	-0-	2205	2	69	9	N	63					97
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2094	2	64	9	N	58					155
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10					165
09	2280 N	1252	-0-	-1028	-0-	1246	2	6	9	N	5					170
*10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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

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

06	0	555	-0-	555	555	14	1	531	2	N	9	172	1			74
						10	9									
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-	74	1			-0-
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	555					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2017

BRANDT 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

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-

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			7
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			7
08	1271 N	830	-0-	-441	-0-	830	2		N	-0-			7
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			7
10	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2		N	-0-			7
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	930 X	222	-0-	-708	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	961 X	224	-0-	-737	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	496 X	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			100

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

06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-		53
07	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-		53
08	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-		53
09	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	2		N	-0-		53
10	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2		N	-0-		53
11	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2		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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	310	1	123	9	N	112	162	2			69
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51					120
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	310	1	56	9	N	51	157	1			14
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	310	1	100	9	N	91	90	1			15
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91	90	1			16
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	310	1	100	9	N	91					107

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	401	1	165	9	N	150					157
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21					178
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	401	1	23	9	N	21	154	1			45
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	401	1	45	9	N	41	74	1			12
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	401	1	78	9	N	71	74	1			9
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	401	1	78	9	N	71					80

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

06	120 X	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124 X	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124 X	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120 X	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124 X	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120 X	105	-0-	-15 B	-0-	105	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	143	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	634	-0-	634	634	104	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	555	-0-	555	1189	117	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	1733 N	544	-0-	-1189	-0-	143	1	401	2	Y	-0-					-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	91	1	448	2	Y	-0-					-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

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

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

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
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

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	6990 X	6136	-0-	-854	-0-	710	1	5426	2	N	-0-			422
07	7223 X	5806	-0-	-1417	-0-	684	1	5122	2	N	-0-			422
08	7223 X	5438	-0-	-1785	-0-	744	1	4694	2	N	-0-			422
09	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	700	1	6073	2	N	-0-			422
10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	742	1	6656	2	N	-0-			422
*11	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	720	1	6583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/12/2017

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	10549	-0-	-1271	-0-	909	1	9531	2	N	99					316
							109	9									
07	11005	X	10848	-0-	-157	-0-	935	1	9838	2	N	68	167	1			217
							75	9									
08	11005	X	9012	-0-	-1993	-0-	783	1	8165	2	N	58	170	1			105
							64	9									
09	11580	X	8975	-0-	-2605	-0-	706	1	8186	2	N	75					180
							83	9									
10	11966	X	10749	-0-	-1217	-0-	951	1	9695	2	N	94					274
							103	9									
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	416	1	4358	2	N	49					294
							54	9									
07	5270	X	3504	-0-	-1766	-0-	299	1	3151	2	N	49	176	1			167
							54	9									
08	5270	X	3377	-0-	-1893	-0-	292	1	3041	2	N	40					207
							44	9									
09	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	325	1	3769	2	N	40					247
							44	9									
10	4991	X	4125	-0-	-866	-0-	365	1	3716	2	N	40					287
							44	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7138	-0-	-572	-0-	614	1	6439	2	N	77					232
							85	9									
07	7967	X	6804	-0-	-1163	-0-	582	1	6124	2	N	89	181	1			140
							98	9									
08	7750	X	5726	-0-	-2024	-0-	499	1	5203	2	N	22					162
							24	9									
09	7470	X	6734	-0-	-736	-0-	527	1	6119	2	N	80					242
							88	9									
10	7719	X	7449	-0-	-270	-0-	661	1	6734	2	N	49					291
							54	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					291

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
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	297	1	3115	2	N	72					224
							79	9									
07	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	284	1	2987	2	N	69	175	1			118
							76	9									
08	3937	X	2591	-0-	-1346	-0-	223	1	2320	2	N	44					162
							48	9									
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	277	1	4177	2	N	47					209
							52	9									
*10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	320	1	4331	2	N	41	172	1			78
							45	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					78

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	N	42					174
							46	9									
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	76	1	797	2	N	35					209
							39	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	8	175	1			42
							9	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	2	N	31					73
							34	9									
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	N	37					110
							41	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

06	4260	X	2724	-0-	-1536	-0-	2672	2	52	9	Y	47					146
07	4402	X	2524	-0-	-1878	-0-	2459	2	65	9	Y	59	28	1			177
08	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2209	2	54	9	Y	49					226
09	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	1925	2	35	9	Y	32					258
10	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2397	2	55	9	Y	50	27	1			281
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					281

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

06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					82
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1558	2	48	9	Y	44	18	1			108
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1810	2	141	9	Y	128	179	1			57
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8					65
*10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2726	2	25	9	Y	23	31	1			57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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

06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	Y	5					252
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	2	12	9	Y	11	20	1			243
08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	1215	2	11	9	Y	10					253
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2100	2	7	9	Y	6					259
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	18	1			254
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49295 X	10368	-0-	-38927	-0-	10151	2	217	9	Y	197	182	1			307
07	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10316	2	261	9	Y	237	306	1			238
08	9734 X	7989	-0-	-1745	-0-	7795	2	194	9	Y	176	169	1			245
09	9420 X	8600	-0-	-820	-0-	8415	2	185	9	Y	168					413
*10	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9477	2	265	9	Y	241	295	1			359
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					359

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

06	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	230	1	4489	2	N	91	177	1			114
						100	9									
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	214	1	4084	2	N	80					194
						88	9									
08	4867 X	3810	-0-	-1057	-0-	182	1	3555	2	N	66					260
						73	9									
09	4830 X	4207	-0-	-623	-0-	196	1	3916	2	N	86	186	1			160
						95	9									
10	4991 X	4590	-0-	-401	-0-	227	1	4267	2	N	87					247
						96	9									
11	4830 X	4423	-0-	-407	-0-	216	1	4126	2	N	74	184	1			137
						81	9									

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

06	3690 X	2328	-0-	-1362	-0-	194	1	2099	2	N	32	175	1			67
						35	9									
07	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	217	1	3505	2	N	33					100
						36	9									
08	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	184	1	3214	2	N	24					124
						26	9									
09	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	178	1	3001	2	N	26					150
						29	9									
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	230	1	3656	2	N	34					184
						37	9									
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	230	1	3595	2	N	66	176	1			74
						73	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29160	X	25215	-0-	-3945	-0-	510 271	1 9	24434	2	N	246	179	1			223
07	30132	X	24873	-0-	-5259	-0-	510 264	1 9	24099	2	N	240	364	1	2	8	97
08	30132	X	18080	-0-	-12052	-0-	391 186	1 9	17503	2	N	169					266
09	27510	X	21357	-0-	-6153	-0-	476 238	1 9	20643	2	N	216	357	1			125
10	26257	X	22306	-0-	-3951	-0-	510 262	1 9	21534	2	N	238	183	1			180
11	25230	X	22022	-0-	-3208	-0-	493 243	1 9	21286	2	N	221					401

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

06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	442 20	1 9	1198	2	N	18					107
07	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	510 22	1 9	1467	2	N	20					127
08	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	476 2	1 9	1007	2	N	2					129
09	2340	X	1735	-0-	-605	-0-	391 62	1 9	1282	2	N	56					185
10	1984	X	1434	-0-	-550	-0-	493 11	1 9	930	2	N	10					195
11	1920	X	1658	-0-	-262	-0-	476 4	1 9	1178	2	N	4					199

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	226	2	Y	1					6
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	273	2	Y	2					8
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	99 1	1 9	204	2	Y	1	6	1			3
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	58	1	151	2	Y	-0-					3
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	8 1	1 9	18	2	Y	1					4
11	300	N	24	-0-	-276	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					4

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	253	-0-	-862	-0-	86	1	167	3	Y	-0-			77
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	134	1	227	3	Y	-0-			77
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	3	Y	-0-			77
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	Y	-0-			77
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	88	1	136	3	Y	-0-			77
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	140	1	221	3	Y	-0-			77

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	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

06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	3	N	-0-			144
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	63	1	108	3	N	-0-			144
08	155	X	95	-0-	-60	-0-	38	1	57	3	N	-0-			144
09	150	X	105	-0-	-45	-0-	25	1	80	3	N	-0-			144
10	186	X	175	-0-	-11	-0-	69	1	106	3	N	-0-			144
11	180	X	129	-0-	-51	-0-	50	1	79	3	N	-0-			144

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	236	1	1920	2	Y	-0-			67
07	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	241	1	1749	2	Y	-0-			67
08	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	2015	1			Y	-0-			67
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	1			Y	-0-			67
*10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-			67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

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

06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

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

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	2	Y	-0-			22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	2	Y	-0-			22
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			Y	-0-			22
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			22
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 X	824	-0-	-46	-0-	90	1	734	2	N	-0-			190
07	868 X	23	-0-	-845	-0-	3	1	20	2	N	-0-			190
08	868 X	740	-0-	-128	-0-	740	1			N	-0-			190
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-			190
*10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4351	3	36	9	N	33			223
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			223

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	317	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	352	1	2557	2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	1			N	-0-			-0-
09	2790 N	2293	-0-	-497	-0-	2293	1			N	-0-			-0-
*10	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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

06	1530 N	184	-0-	-1346	-0-	20	1	164	2	N	-0-			50
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	247	1	1797	2	N	-0-			50
08	1860 N	1446	-0-	-414	-0-	1446	1			N	-0-			50
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			N	-0-			50
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-			78
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			78
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			78
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			78
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

06	1080 N	862	-0-	-218	-0-	56	1	806	2	N	-0-			121
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	63	1	968	2	N	7			128
						8	9							
08	1116 N	833	-0-	-283	-0-	50	1	779	2	N	4			132
						4	9							
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	40	1	673	2	N	-0-			132
10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	45	1	905	2	N	-0-			132
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			132

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

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

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

06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	417	1	10059	3	Y	47					214
						52	9									
07	12524 X	8891	-0-	-3633	-0-	370	1	8396	3	Y	114	190	1	1	8	137
						125	9									
08	12524 X	4497	-0-	-8027	-0-	154	1	4321	3	Y	20					157
						22	9									
09	12120 X	1907	-0-	-10213	-0-	73	1	1832	3	Y	2					159
						2	9									
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	336	1	11170	3	Y	83	1	8			241
						91	9									
*11	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	399	1	10780	3	Y	95	187	1			149
						105	9									

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

06	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	382	1	9225	3	Y	60					184
						66	9									
07	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	454	1	10303	3	Y	138	145	1			177
						152	9									
08	11842 X	8796	-0-	-3046	-0-	298	1	8391	3	Y	97	173	1			101
						107	9									
09	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	462	1	11640	3	Y	127					228
						140	9									
10	11842 X	10630	-0-	-1212	-0-	307	1	10209	3	Y	104	182	1			150
						114	9									
11	10560 X	10551	-0-	-9	-0-	373	1	10086	3	Y	84					234
						92	9									

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

06	5760 X	5187	-0-	-573	-0-	205	1	4941	3	N	37					215
						41	9									
07	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	215	1	4869	3	N	17	156	1			76
						19	9									
08	6076 X	5003	-0-	-1073	-0-	170	1	4789	3	N	40					116
						44	9									
09	5880 X	5483	-0-	-397	-0-	207	1	5224	3	N	47					163
						52	9									
10	6076 X	4947	-0-	-1129	-0-	143	1	4770	3	N	31					194
						34	9									
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	206	1	5563	3	N	42	156	1			80
						46	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	3	Y	74					233
							81	9									
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	117	1	2646	3	Y	83	182	1			134
							91	9									
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	83	1	2346	3	Y	60					194
							66	9									
09	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	103	1	2594	3	Y	94	183	1			105
							103	9									
10	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	68	1	2273	3	Y	55					160
							61	9									
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	100	1	2697	3	Y	81					241
							89	9									

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

06	2900	N	1075	-0-	-1825	1200	41	1	988	3	Y	42					45
							46	9									
07	1991	N	791	-0-	-1200	-0-	33	1	757	3	Y	1	36	1			10
							1	9									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	17	1	477	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

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

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					44
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12					56
08	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1177	2	14	9	N	13					69
09	1530	N	853	-0-	-677	-0-	836	2	17	9	N	15					84
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1419	2	20	9	N	18					102
11	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1036	2	19	9	N	17					119

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			219

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			240

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 X	-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

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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

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

06	420 #	399	-0-	-21	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
07	434 #	394	-0-	-40	-0-	16	1	378	2	N	-0-					-0-
08	434 #	286	-0-	-148	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
*10	723 R	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	2	Y	4	41	1			13
							4	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	23					36
							25	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	162	2	Y	14					50
							15	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					50

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	450	N	399	-0-	-51	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	111	2	N	4	41	1			13
							4	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	23					36
							25	9									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	162	2	N	14					50
							15	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50

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

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1147	-0-	-413	-0-	33	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	828	-0-	-722	-0-	33	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		858	-0-	858	858	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1353	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2384	-0-	2384	3737	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3737					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	242	1	8230	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	8494	X	8431	-0-	-63	-0-	330	1	8038	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
08	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	323	1	5621	2	Y	41	53	1			38
							45	9									
09	DLQ G-10		7005	-0-	7005	12994	342	1	6633	2	Y	27					65
							30	9									
10	DLQ G-10		9403	-0-	9403	22397	386	1	9000	2	Y	15					80
							17	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22397					Y	NO RPT					80

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	4	41	1			13
							4	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	71	2	N	23					36
							25	9									
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	92	2	N	14					50
							15	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					50

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	36	48	1			40
							40	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	57	47	1			50
							63	9									
08	DLQ G-10		179	-0-	179	179	7	1	127	2	Y	41	53	1			38
							45	9									
09	DLQ G-10		179	-0-	179	358	7	1	142	2	Y	27					65
							30	9									
10	DLQ G-10		210	-0-	210	568	8	1	185	2	Y	15					80
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT					80

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	41	53	1			38
							45	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	27					65
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	15					80
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					80

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	X	141	-0-	-103	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	36	48	1			40
							40	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	57	47	1			50
							63	9									
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	127	2	N	4	41	1			13
							4	9									
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	23					36
							25	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	14					50
							15	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	36	2	146	9	N	133	180	1			81
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	2	106	9	N	96	152	1			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					103
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	99					202
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	73	174	1			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	178	1			26

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
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	210	2	6	9	N	5	85	1			10
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	191	2	11	9	N	10					20
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					30
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	N	6					36
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	N	1					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	102	-0-	-408	-0-	102	2			Y	-0-					18
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					18
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					18
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					18
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	201	2	83	9	N	75					86
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	305	2	77	9	N	70	115	1			41
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	420	2	121	9	N	110	146	1			5
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	318	2	44	9	N	40					45
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	402	2	44	9	N	40					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	301	2	2	9	Y	2	90	1			31
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	202	2	11	9	Y	10					41
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10					51
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	112	2	145	9	Y	132	176	1			7
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	206	2	187	9	Y	170	175	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	110	2	6	9	Y	5					57
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	100	2	6	9	Y	5					62
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5					67
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	78	2	1	9	Y	1					68
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

06	300	N	207	-0-	-93	-0-	199	2	8	9	Y	7	86	1			39
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	2	17	9	Y	15					54
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	Y	10					64
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	176	2	2	9	Y	2					66
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	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

06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

06	540 N	393	-0-	-147	-0-	295	2	98	9	N	89	87	1			4
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	279	2	209	9	N	190	183	1			11
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	352	2	209	9	N	190	172	1			29
09	390 N	241	-0-	-149	-0-	185	2	56	9	N	51					80
10	496 N	292	-0-	-204	-0-	275	2	17	9	N	15					95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

06	600 N	456	-0-	-144	-0-	399	2	57	9	N	52	79	1			3
07	527 N	314	-0-	-213	-0-	248	2	66	9	N	60					63
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					68
09	450 N	151	-0-	-299	-0-	150	2	1	9	N	1					69
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	181	2	1	9	N	1					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

06	240 N	180	-0-	-60	-0-	100	2	80	9	N	73	78	1			10
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	58	2	83	9	N	75					85
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					90
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	61	2	2	9	N	2					92
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	105	2	2	9	N	2					94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	210 N	70	-0-	-140	-0-	59	2	11	9	N	10	150	1			24
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					24
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49

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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
*11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

06	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	162	1	1309	2	N	-0-					61
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	167	1	1248	2	N	-0-					61
08	1581 N	859	-0-	-722	-0-	146	1	713	2	N	-0-					61
09	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	130	1	971	2	N	-0-					61
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	151	1	1707	2	N	-0-					61
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	162	1	1663	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
06	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	296	1	1150	2	N	10					103
							11	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	401	1	1462	2	N	18					121
							20	9									
08	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	275	1	873	2	N	17					138
							19	9									
09	1470	N	1239	-0-	-231	-0-	232	1	987	2	N	18					156
							20	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	380	1	1668	2	N	18					174
							20	9									
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	298	1	1311	2	N	15					189
							17	9									

TARE RESOURCES, LLC 836026
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89

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

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-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
08	14B2 EXT	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					94
07	0 W	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					94
08	0 W	540	-0-	540	552	540	2			N	-0-					94
09	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
10	0 W	-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					94
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	552					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100 X	4554	-0-	-546	-0-	1612	1	2861	2	N	74					247
						81	9									
07	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	758	1	2937	2	N	98	187	1			158
						108	9									
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	1310	1	3276	2	N	52					210
						57	9									
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1355	1	3240	2	N	50					260
						55	9									
*10	4712 X	3371	-0-	-1341	-0-	608	1	2600	2	N	148	181	1			227
						163	9									
11	4560 X	2956	-0-	-1604	-0-	2843	2	113	9	N	103	185	1			145

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)                14553 375   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  DIRKS PETROLEUM COMPANY                  220833
    BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2          WELL #:    2    RRCID -> 181122  COMPL. DATE 09/28/2000  TOTAL DEPTH  9299 PERF. 8635 -  8655
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                120
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                120
 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
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B      -18691                             N       -0-                                16
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B      -18691                             N       -0-                                16
 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
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B      -18585                             N       -0-                                53
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B      -18585                             N       -0-                                53
 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
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16
```

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
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

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

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

06	1140 X	916	-0-	-224	-0-	902	2	14	9	N	13			163
07	1333 X	913	-0-	-420	-0-	896	2	17	9	N	15	170	1	8
08	1333 X	516	-0-	-817	-0-	496	2	20	9	N	18			26
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			26
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			26
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			26

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

06	3000 N	2476	-0-	-524	76	97	1	2291	2	Y	80	174	1	46
						88	9							
07	2515 X	2439	-0-	-76	-0-	104	1	2260	2	Y	68			114
						75	9							
08	2821 X	2341	-0-	-480	-0-	131	1	2143	2	Y	61			175
						67	9							
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	125	1	2642	2	Y	24	124	1	75
						26	9							
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	11	69	1	17
						12	9							
*11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2660	2	Y	25			42
						28	9							

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

06	4200 X	4059	-0-	-141	-0-	166	1	3891	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	4340 X	4117	-0-	-223	-0-	182	1	3932	2	Y	3			3
						3	9							
08	4619 X	3328	-0-	-1291	-0-	189	1	3108	2	Y	28			31
						31	9							
09	4470 X	3858	-0-	-612	-0-	172	1	3623	2	Y	57	56	1	32
						63	9							
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4409	2	Y	100	109	1	23
						110	9							
*11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	211	1	4249	2	Y	83			106
						91	9							

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-

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

06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	2	N	-0-			-0-
07	558 #	385	-0-	-173	-0-	385	2	N	-0-			-0-
08	558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2	N	-0-			-0-
09	510 #	422	-0-	-88	-0-	422	2	N	-0-			-0-
10	527 #	336	-0-	-191	-0-	336	2	N	-0-			-0-
11	510 #	459	-0-	-51	-0-	459	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

06	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-			28
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			28
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			28
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			28
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			28
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2		N	-0-			28

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

06	810 X	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			42
07	837 X	660	-0-	-177	-0-	660	2		N	-0-			42
08	837 X	565	-0-	-272	-0-	565	2		N	-0-			42
09	720 X	599	-0-	-121	-0-	599	2		N	-0-			42
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			42
11	720 X	675	-0-	-45	-0-	675	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	224	1	2262	2	N	193	173	1			227
							212	9									
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	224	1	2618	2	N	126	173	1			180
							139	9									
08	3503	X	2262	-0-	-1241	-0-	224	1	1906	2	N	120	179	1			121
							132	9									
09	3390	X	2771	-0-	-619	-0-	232	1	2328	2	N	192	167	1			146
							211	9									
10	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	192	1	1984	2	N	140	164	1			122
							154	9									
11	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	200	1	2115	2	N	129	165	1			86
							142	9									

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

06	16590	X	13082	-0-	-3508	-0-	657	1	12096	2	Y	299	187	1			244
							329	9									
07	17143	X	10325	-0-	-6818	-0-	606	1	9491	2	Y	207	359	1			92
							228	9									
08	17267	X	9748	-0-	-7519	-0-	634	1	8915	2	Y	181	184	1			89
							199	9									
09	16710	X	12282	-0-	-4428	-0-	731	1	11373	2	Y	162	176	1			75
							178	9									
10	17267	X	10948	-0-	-6319	-0-	654	1	10165	2	Y	117					192
							129	9									
11	13080	X	10560	-0-	-2520	-0-	636	1	9634	2	Y	264	380	1			76
							290	9									

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

06	510	#	460	-0-	-50	-0-	460	4			N	-0-					-0-
07	1674	#	365	-0-	-1309	-0-	365	4			N	-0-					-0-
08	372	#	225	-0-	-147	-0-	225	4			N	-0-					-0-
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	4			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

06	31050 X	30328	-0-	-722	-0-	29814	2	514	9	N	467	393	1			406
07	33976 X	32166	-0-	-1810	-0-	31438	2	728	9	N	662	767	1			301
08	34100 X	21325	-0-	-12775	-0-	21026	2	299	9	N	272	392	1			181
09	33000 X	18019	-0-	-14981	-0-	17839	2	180	9	N	164	196	1			149
10	34100 X	22764	-0-	-11336	-0-	21936	2	828	9	N	753	568	1			334
11	31140 X	19439	-0-	-11701	-0-	18923	2	516	9	N	469	379	1			424

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

06	59850 X	47464	-0-	-12386	-0-	46028	2	1436	9	N	1305	1154	1			646
07	56637 X	32467	-0-	-24170	-0-	31599	2	868	9	N	789	1099	1			336
08	51336 X	12172	-0-	-39164	-0-	11744	2	428	9	N	389	382	1			343
09	48360 X	26732	-0-	-21628	-0-	26054	2	678	9	N	616	386	1			573
10	49228 X	45035	-0-	-4193	-0-	43906	2	1129	9	N	1026	943	1			656
11	47460 X	43154	-0-	-4306	-0-	41894	2	1260	9	N	1145	1332	1			469

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

06	2670 N	1559	-0-	-1111	-0-	1492	2	67	9	N	61					229
07	2945 X	862	-0-	-2083	-0-	862	2			N	-0-					229
08	2945 X	2162	-0-	-783	-0-	2134	2	28	9	N	25					254
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					254
10	2356 X	991	-0-	-1365	-0-	991	2			N	-0-					254
11	2100 X	755	-0-	-1345	-0-	755	2			N	-0-					254

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9728 - 9742

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11323 03/01/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	300	1	16463	2	N	296	365	1			299
						326	9									
07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	300	1	16001	2	N	168	185	1			282
						185	9									
08	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	300	1	11191	2	N	245	377	1			150
						270	9									
09	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	300	1	9526	2	N	169					319
						186	9									
10	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	300	1	21532	2	N	366	553	1			132
						403	9									
*11	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	300	1	15298	2	N	421	385	1			168
						463	9									

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

06	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	150	1	30665	2	N	1084	925	1			531
						1192	9									
07	32550 X	31250	-0-	-1300	-0-	30180	1	150	2	N	836	1125	1			242
						920	9									
08	32550 X	24712	-0-	-7838	-0-	150	1	23742	2	N	745	572	1			415
						820	9									
09	31500 X	4953	-0-	-26547	-0-	150	1	4638	2	N	150	187	1			378
						165	9									
10	32550 X	22192	-0-	-10358	-0-	150	1	21001	2	N	946	1105	1			219
						1041	9									
11	31500 X	29334	-0-	-2166	-0-	150	1	28163	2	N	928	950	1			197
						1021	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

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

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
06	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1947	2	63	9	N	57					76
07	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2527	2	66	9	N	60					136
08	2511 #	1674	-0-	-837	-0-	1608	2	66	9	N	60	89	1			107
09	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					107
10	4449 R	4449	-0-	-0-	-0-	4338	2	111	9	N	101	185	1			23
11	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					23

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

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
06	6960 X	6795	-0-	-165	-0-	906	1	5802	2	N	79	116	1			42
						87	9									
07	7316 X	5621	-0-	-1695	-0-	803	1	4740	2	N	71	56	1			57
						78	9									
08	7316 X	4789	-0-	-2527	-0-	823	1	3909	2	N	52	57	1			52
						57	9									
09	7080 X	742	-0-	-6338	-0-	81	1	650	2	N	10	17	1			45
						11	9									
10	7037 X	3308	-0-	-3729	-0-	558	1	2678	2	N	65	57	1			53
						72	9									
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					53

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1718	-0-	-1582	-0-	215	1	1380	2	N	112	116	1			156
							123	9									
07	3410	X	1482	-0-	-1928	-0-	194	1	1145	2	N	130	56	1			230
							143	9									
08	2542	X	1675	-0-	-867	-0-	281	1	1333	2	N	55	232	1			53
							61	9									
09	2400	X	1101	-0-	-1299	-0-	119	1	956	2	N	24	18	1			59
							26	9									
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	498	1	2390	2	N	71	57	1			73
							78	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					73

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	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

06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	272	1	1744	2	Y	39	58	1			71
							43	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	401	1	2365	2	Y	36	28	1			79
							40	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	328	1	1560	2	Y	26	29	1			76
							29	9									
09	2070	N	289	-0-	-1781	-0-	32	1	255	2	Y	2	63	1			15
							2	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	350	1	1682	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					20

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	Y	39	58	1			82
							43	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	146	1	864	2	Y	35	28	1			89
							39	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	26	28	1			87
							29	9									
09	780	N	166	-0-	-614	-0-	18	1	147	2	Y	1	76	1			12
							1	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	690	2	Y	33	28	1			17
							36	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					17

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	38	-0-	38	38	6	1	32	2	N	-0-					-0-
08		49	X 11	-0-	-38	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		11	N NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

06	5130 #	2014	-0-	-3116	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
07	3472 #	1436	-0-	-2036	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
08	3255 #	1049	-0-	-2206	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
09	2700 #	802	-0-	-1898	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	2728 #	835	-0-	-1893	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

06	1800	X	724	-0-	-1076	B	-52767	20 40	1 9	664	2	N	36	48	1			40
07	930	X	732	-0-	-198	B	-52767	26 63	1 9	643	2	N	57	47	1			50
08	930	X	525	-0-	-405	B	-52767	26 45	1 9	454	2	N	41	53	1			38
09	750	X	744	-0-	-6	B	-52767	35 30	1 9	679	2	N	27					65
10	775	X	253	-0-	-522	B	-52767	10 17	1 9	226	2	N	15					80
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	B	-52767					N	NO RPT					80

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

06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2574	2	67	9	Y	61	179	1				37
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2746	2	53	9	Y	48						85
08	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2074	2	46	9	Y	42						127
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2822	2	72	9	Y	65						192
10	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-						192
*11	2919	N	2871	-0-	-48	-0-	2829	2	42	9	Y	38						230

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

06	3930 X	3219	-0-	-711	-0-	3200	2	19	9	N	17			45
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4501	2	15	9	N	14			59
08	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	3403	2	15	9	N	14	57	1	16
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4199	2	61	9	N	55			71
10	4526 X	3439	-0-	-1087	-0-	3386	2	53	9	N	48			119
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			119

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPA, WEST (LULING) //CONT.// 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					207
07	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					207
08	1147 N	539	-0-	-608	-0-	539	2			N	-0-					207
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					207
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	N	-0-					207
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	171	1	174	2	N	-0-					-0-
11	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
06	3150 #	1334	-0-	-1816	-0-	477	1	846	2	N	10					150
						11	9									
07	3255 #	1833	-0-	-1422	-0-	369	1	1431	2	N	30					180
						33	9									
08	2635 #	1915	-0-	-720	-0-	533	1	1332	2	N	45	182	1			43
						50	9									
09	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	765	1	1828	2	N	19					62
						21	9									
*10	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	456	1	1951	2	N	23					85
						25	9									
11	1860 #	1581	-0-	-279	-0-	1561	2	20	9	N	18					103

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
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					676
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					676
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					676
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					676
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					678
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					678

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B	DENY	486	-0-	486	486	392	2	94	9	N	85					280
08	14B	DENY	792	-0-	792	1278	755	2	37	9	N	34					314
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1278					N	-0-					314
10	14B	DENY	1967	-0-	1967	3245	1961	2	6	9	N	5					319
11	14B	DENY	94	-0-	94	3339	94	2			N	-0-					319

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	744	1	9371	2	N	60					210
							66	9									
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	695	1	8743	2	N	74	187	1			97
							81	9									
08	8370	X	7937	-0-	-433	-0-	792	1	7060	2	N	77					174
							85	9									
*09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	2	N	88					240
							97	9									
10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	858	1	10095	2	N	72	192	1			120
							79	9									
*11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	585	1	9000	2	N	75					195
							83	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

06	3000	X	1656	-0-	-1344	-0-	163	1	1469	2	N	22	186	1			302
							24	9									
07	3100	X	2075	-0-	-1025	-0-	152	1	1884	2	N	35					337
							39	9									
08	1705	X	1617	-0-	-88	-0-	174	1	1373	2	N	64					401
							70	9									
*09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	149	1	1761	2	N	12					413
							13	9									
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2146	2	N	16					390
							18	9									
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	137	1	2100	2	N	7	188	1			238
							8	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

06	2700	X	2142	-0-	-558	-0-	2061	2	81	9	N	74					323
07	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2226	2	80	9	N	73	179	1			217
08	2790	X	1799	-0-	-991	-0-	1734	2	65	9	N	59					276
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	N	90					366
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2240	2	92	9	N	84	175	1			275
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1808	2	65	9	N	59					334

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	3	7	9	N	6					139
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	N	2					141
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	88	3	1	9	N	1					142
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					147
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					147
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					147

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

06	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4092	2	52	9	N	47					276
07	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3930	2	39	9	N	35					311
08	4340	X	3180	-0-	-1160	-0-	3149	2	31	9	N	28					339
09	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	2645	2	46	9	N	42					381
10	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3809	2	98	9	N	89	176	1			294
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					294

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

06	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1079	2	46	9	N	42					611
07	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	918	2	90	9	N	82	147	1			546
08	1488	X	597	-0-	-891	-0-	575	2	22	9	N	20					566
09	1440	X	600	-0-	-840	-0-	561	2	39	9	N	35					601
*10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1384	2	25	9	N	23					624
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					624

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

06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	600	1	10761	2	N	54					276
							59	9									
07	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	560	1	9275	2	N	54	177	1	1	8	152
							59	9									
08	10602	X	4436	-0-	-6166	-0-	380	1	4056	2	N	-0-					152
09	11430	X	9640	-0-	-1790	-0-	500	1	9140	2	N	-0-					152
10	11811	X	10448	-0-	-1363	-0-	620	1	9828	2	N	-0-					152
11	11430	X	9296	-0-	-2134	-0-	600	1	8696	2	N	-0-					152

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

06	4650	X	2907	-0-	-1743	-0-	420	1	2487	2	N	-0-					177
07	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	480	1	3153	2	N	11	171	1			17
							12	9									
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	460	1	2098	2	N	12					29
							13	9									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	500	1	2849	2	N	12					41
							13	9									
10	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	580	1	2519	2	N	17					58
							19	9									
11	3540	X	390	-0-	-3150	-0-	140	1	249	2	N	1					59
							1	9									

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

06	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
07	66	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	8536	-0-	8536	8536	8503	3	33	9	N	30	90	7			78
10	14B2 EXT	6774	-0-	6774	15310	6684	3	90	9	N	82					160
11	14B2 EXT	3903	-0-	3903	19213	3825	3	78	9	N	71					231

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

06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					109
07	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5144	3	86	9	N	78					102
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3009	3	25	9	N	23	21	7			102
*08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	N	47					149
*09	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	3	106	9	N	96	177	1			68
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7018	3	63	9	N	57					125
*11	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7223	3	131	9	N	119	171	1			73

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930						N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

06	2850	X	230	-0-	-2620	B	-0-	124	1	98	2	N	7			267
								8	9							
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	B	-0-					N	10			277
08	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	196	1	495	2	N	1			278
								1	9							
09	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1025	2	N	1			279
								1	9							
*10	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	204	1	588	2	N	13			292
								14	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			292

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 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	580	1	3219	2	N	69	192	1			125
						76	9									
07	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	775	1	3461	2	N	68					193
						75	9									
08	4371 X	3105	-0-	-1266	-0-	460	1	2572	2	N	66	195	1			64
						73	9									
09	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	500	1	3181	2	N	114					178
						125	9									
10	5363 X	4166	-0-	-1197	-0-	620	1	3418	2	N	116					294
						128	9									
*11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	600	1	3916	2	N	76	194	1			176
						84	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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	Y	NO RPT	-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	14B2 EXT	3886	-0-	3886	3886	3863	2	23	9	N	21			121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3886					N	NO RPT			121

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

06	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	6640	2	130	9	Y	118	172	1			194
07	7595 X	6982	-0-	-613	-0-	6904	2	78	9	Y	71					265
08	DLQ G-10	5582	-0-	5582	5582	5461	2	121	9	Y	110	149	1			226
09	DLQ G-10	4244	-0-	4244	9826	4157	2	87	9	Y	79	181	1			124
10	DLQ G-10	5609	-0-	5609	15435	5475	2	134	9	Y	122					246
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15435					Y	NO RPT					246

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13					13
08	DLQ G-10	364	-0-	364	364	356	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
09	DLQ G-10	250	-0-	250	614	243	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	382	-0-	382	996	373	2	9	9	Y	8					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	996					Y	NO RPT					8

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	2828	2	39	9	N	35	174	1			64
07	3348 X	2806	-0-	-542	-0-	2778	2	28	9	N	25					89
08	3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	2039	2	19	9	N	17					106
09	3030 X	1305	-0-	-1725	-0-	1285	2	20	9	N	18					124
10	2976 X	2016	-0-	-960	-0-	1976	2	40	9	N	36					160
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					160

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					32
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					33
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1					34
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

06	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1840	2	30	9	N	27	179	1	27
07	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1909	2	15	9	N	14			41
08	1922 #	1484	-0-	-438	-0-	1471	2	13	9	N	12			53
09	1860 #	1028	-0-	-832	-0-	1016	2	12	9	N	11			64
10	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			64
11	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			64

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3					3
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	119	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	DLQ G-10	84	-0-	84	205	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	332	124	2	3	9	Y	3					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					3

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6					6
08	DLQ G-10	243	-0-	243	243	237	2	6	9	Y	5	11	1			-0-
09	DLQ G-10	165	-0-	165	408	161	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	664	249	2	7	9	Y	6					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	664					Y	NO RPT					6

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3235	2	18	9	N	16					131
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3281	2	13	9	N	12					143
08	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2367	2	14	9	N	13					156
09	3240 X	1794	-0-	-1446	-0-	1782	2	12	9	N	11					167
*10	3348 X	2602	-0-	-746	-0-	2588	2	14	9	N	13					180
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					180

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
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

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

06	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	713 #	418	-0-	-295	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	558 #	326	-0-	-232	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	510 #	143	-0-	-367	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	527 #	189	-0-	-338	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	480 #	247	-0-	-233	-0-	247	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

06	3150 X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	1740	-0-	-1143	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	1782	-0-	-918	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1412	-0-	-1018	-0-	1412	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020 #	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07	1054 #	683	-0-	-371	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	992 #	542	-0-	-450	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	960 #	453	-0-	-507	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	992 #	607	-0-	-385	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11	810 #	467	-0-	-343	-0-	467	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	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

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

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

06	210 #	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					22
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					22
08	217 #	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					22
09	210 #	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					22
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					22
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7768	7768	-0-	-0-	-0-	7733	2	35	9	N	32					147
07	7885	3794	-0-	-4091	-0-	3775	2	19	9	N	17					164
08	7750	5186	-0-	-2564	-0-	5172	2	14	9	N	13					177
09	7500	6545	-0-	-955	-0-	6533	2	12	9	N	11					188
10	7750	7714	-0-	-36	-0-	7693	2	21	9	N	19	179	1			28
11	7500	6605	-0-	-895	-0-	6597	2	8	9	N	7					35

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

06	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
10	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
*11	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	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

06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-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-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 X	1326	-0-	-54	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	1387	-0-	-8	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	946	-0-	-449	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09	1350 X	1008	-0-	-342	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1395 X	1306	-0-	-89	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1350 X	1286	-0-	-64	-0-	1286	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	2250 X	1595	-0-	-655	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1723	-0-	-602	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	1233	-0-	-906	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
09	2070 X	1788	-0-	-282	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
*10	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
*11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

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-

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

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

06	60	#	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

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

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

06	1890 X	1516	-0-	-374	-0-	174	1	1341	2	N	1					50
						1	9									
07	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	210	1	1587	2	N	18					68
						20	9									
08	2201 X	1223	-0-	-978	-0-	161	1	1038	2	N	22					90
						24	9									
09	2130 X	1183	-0-	-947	-0-	126	1	1051	2	N	5					95
						6	9									
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	210	1	1977	2	N	20					115
						22	9									
*11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	210	1	1631	2	N	8					123
						9	9									

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	210	1	1555	2	N	23					135
						25	9									
07	1891 X	1670	-0-	-221	-0-	174	1	1476	2	N	18					153
						20	9									
08	2449 X	1107	-0-	-1342	-0-	120	1	963	2	N	22					175
						24	9									
09	2370 X	1478	-0-	-892	-0-	154	1	1300	2	N	22					197
						24	9									
10	2449 X	2189	-0-	-260	-0-	217	1	1947	2	N	23					220
						25	9									
*11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	210	1	1702	2	N	7	182	1			45
						8	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

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

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1003	1	4249	2	N	10					82
							11	9									
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1093	1	4321	2	N	10					92
							11	9									
08	4774	X	4222	-0-	-552	-0-	488	1	3633	2	N	92	85	1			99
							101	9									
09	4620	X	2780	-0-	-1840	-0-	282	1	2498	2	N	-0-					99
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	683	1	6921	2	N	20					119
							22	9									
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	544	1	4781	2	N	10					129
							11	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

06	90 N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	N	-0-					19
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					19
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	39	2	N	1	1	1			19
						1	9									
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	N	-0-					19
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					19
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					19

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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	232	1	983	2	N	10					63
							11	9									
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	221	1	875	2	N	1					64
							1	9									
08	899	N	611	-0-	-288	-0-	70	1	521	2	N	18	16	1			66
							20	9									
09	1200	N	680	-0-	-520	-0-	68	1	606	2	N	5					71
							6	9									
10	1085	N	522	-0-	-563	-0-	47	1	473	2	N	2					73
							2	9									
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	99	1	873	2	N	9					82
							10	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2280	X	97	-0-	-2183	-0-	69	1	28	2	N	-0-					164
07	651	X	202	-0-	-449	-0-	127	1	75	2	N	-0-					164
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	2	N	-0-					164
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	208	1	2426	2	N	-0-					164
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	345	1	3353	2	N	-0-					164
*11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	463	1	3976	2	N	-0-					164

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

06	4320	X	2694	-0-	-1626	-0-	514	1	2180	2	N	-0-					18
07	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	647	1	2559	2	N	-0-					18
08	4123	X	2668	-0-	-1455	-0-	307	1	2287	2	N	67	67	1			18
							74	9									
09	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	335	1	2969	2	N	-0-					18
10	4123	X	2200	-0-	-1923	-0-	198	1	2002	2	N	-0-					18
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	329	1	2896	2	N	-0-					18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 X	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-			159
07	186 X	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-			159
08	186 X	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	N	2			161
09	180 X	150	-0-	-30	-0-	147	2	3	9	N	3			164
10	285 X	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2			166
*11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2			168

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	N	NO RPT		-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13		29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12		41

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	5	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	257	-0-	257	499	257	5	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	240	-0-	240	739	240	5	N	-0-	-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			40

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

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

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
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-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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-

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

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

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

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

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

06	720	N	637	-0-	-83	-0-	68	1	536	2	N	30				82
							33	9								
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	78	1	509	2	N	33				115
							36	9								
08	682	N	466	-0-	-216	-0-	58	1	393	2	N	14				129
							15	9								
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	559	2	N	36				165
							40	9								
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	76	1	538	2	N	2				167
							2	9								
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	10				177
							11	9								

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

06	1740 N	1657	-0-	-83	B	-0-	1644	2	13	9	N	12					50
07	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1631	2	21	9	N	19					69
08	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	34	9	N	31					100
09	1650 N	1594	-0-	-56	B	-0-	1541	2	53	9	N	48	92	1			56
10	1643 N	1503	-0-	-140	B	-0-	1482	2	21	9	N	19					75
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	13	9	N	12					87

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

06	1770 N	1673	-0-	-97	B	-41655	1659	2	14	9	N	13					57
07	0 N	1668	-0-	1668	B	-39987	1639	2	29	9	N	26					83
08	0 N	1242	-0-	1242	B	-38745	1227	2	15	9	N	14					97
09	1680 N	1675	-0-	-5	B	-38745	1620	2	55	9	N	50	92	1			55
10	1674 N	1450	-0-	-224	B	-38745	1435	2	15	9	N	14					69
11	1200 N	1481	-0-	281	B	-38464	1467	2	14	9	N	13					82

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12494					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/19/2017 - P/A 06/19/17

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

06	3600 X	2569	-0-	-1031		-0-	2376	2	193	9	N	175	189	1			266
07	3193 X	2360	-0-	-833		-0-	2214	2	146	9	N	133	182	1			217
08	3069 X	1710	-0-	-1359		-0-	1654	2	56	9	N	51					268
09	3003 X	3003	-0-	-0-		-0-	2839	2	164	9	N	149	187	1			230
10	2666 X	2580	-0-	-86		-0-	2492	2	88	9	N	80					310
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580		-0-					N	NO RPT					310

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

06	1590 N	1440	-0-	-150		-0-	1423	2	17	9	N	15					268
07	1488 N	1273	-0-	-215		-0-	1254	2	19	9	N	17					285
08	1178 N	1023	-0-	-155		-0-	1006	2	17	9	N	15					300
09	1440 N	1104	-0-	-336		-0-	1059	2	45	9	N	41					341
*10	1701 N	1701	-0-	-0-		-0-	1644	2	57	9	N	52	188	1			205
11	990 N	NO RPT	-0-	-990		-0-					N	NO RPT					205

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	5			N	-0-					-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	5			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	5			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	5			N	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	5			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

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
06	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	2256	1	2130	3	Y	-0-			-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0- B	-0-	1841	1	1683	3	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2128	-0-	-848 B	-0-	151	1	1977	3	Y	-0-			-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	174	1	3076	3	Y	-0-			-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	223	1	3060	3	Y	-0-			-0-
*11	3164 X	3164	-0-	-0- B	-0-	241	1	2923	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

06	1440 X	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			N	-0-			22
07	1488 X	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-			22
08	1395 X	763	-0-	-632	-0-	763	2			N	-0-			22
09	1350 X	845	-0-	-505	-0-	845	2			N	-0-			22
10	1395 X	838	-0-	-557	-0-	838	2			N	-0-			22
11	1230 X	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-			22

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

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

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-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

06	390 N	302	-0-	-88	-0-	156	1	146	3	Y	-0-			3
07	403 N	214	-0-	-189	-0-	112	1	102	3	Y	-0-			3
08	341 N	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			3
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			3
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			3
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-			3

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	448	-0-	-332	-0-	44	1	376	2	N	25			157
							28	9							
07	713	N	298	-0-	-415	-0-	32	1	238	2	N	25			182
							28	9							
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	11	1	70	2	N	6			188
							7	9							
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	13	1	102	2	N	12			200
							13	9							
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	10	1	55	2	N	13			213
							14	9							
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	6	1	40	2	N	12			225
							13	9							

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

06	240	N	145	-0-	-95	-0-	75	1	70	3	Y	-0-			306
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	51	1	46	3	Y	27			333
							30	9							
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			333
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11			344
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	30	3	Y	19			363
							21	9							
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			363

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12948	2	79	9	N	72			151
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-			151
08	7316	X	5890	-0-	-1426	-0-	5867	2	23	9	N	21			172
09	7080	X	5424	-0-	-1656	-0-	5403	2	21	9	N	19			191
10	7316	X	3692	-0-	-3624	-0-	3683	2	9	9	N	8			199
11	7080	X	3871	-0-	-3209	-0-	3869	2	2	9	N	2			201

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	N	10					201
						11	9									
07	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1274	3	N	2	165	1			38
						2	9									
08	1333 #	1028	-0-	-305	-0-	1028	3			N	-0-					38
09	1320 #	848	-0-	-472	-0-	847	3	1	9	N	1					39
10	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	1227	3	13	9	N	12					51
11	1320 #	1105	-0-	-215	-0-	1097	3	8	9	N	7					58

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

06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	369	1	3233	2	N	42	178	1			73
						46	9									
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	605	1	5781	2	N	108					181
						119	9									
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	613	1	5860	2	N	65	175	1			71
						72	9									
09	3660 X	315	-0-	-3345	-0-	26	1	289	2	N	-0-					71
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	464	1	3688	2	N	75					146
						83	9									
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					146

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	456	1	3999	2	N	36					210
						40	9									
07	2883 X	2727	-0-	-156	-0-	248	1	2368	2	N	101					311
						111	9									
08	2883 X	2548	-0-	-335	-0-	240	1	2289	2	N	17	186	1			142
						19	9									
09	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	112	1	1225	2	N	3					145
						3	9									
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	389	1	3095	2	N	28					173
						31	9									
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					173

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	405	-0-	405	405	395	5	10	9	N	9					50
08	14B2 EXT	415	-0-	415	820	405	5	10	9	N	9					59
09	14B2 EXT	406	-0-	406	1226	400	5	6	9	N	5					64
10	14B2 EXT	117	-0-	117	1343	110	5	7	9	N	6					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1343					N	NO RPT					70

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

06	14B2 EXT	330	-0-	330	2566	235	5	95	9	N	86					232
07	3250 X	684	-0-	-2566	-0-	475	5	209	9	N	190	171	1			251
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	383	5	171	9	N	155	174	1			232
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	425	5	139	9	N	126	173	1			185
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	298	5	100	9	N	91	175	1			101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	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 #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8550	X	6427	-0-	-2123 B	-0-	367	1	4366	3	N	1540	1471	1			332
							1694	9									
*07	7409	X	5620	-0-	-1789 B	-0-	369	1	3875	3	N	1251	1265	1			318
							1376	9									
*08	7130	X	4163	-0-	-2967 B	-0-	311	1	2766	3	N	987	1093	1			212
							1086	9									
*09	6900	X	4908	-0-	-1992 B	-0-	491	1	3198	3	N	1108	1097	1			223
							1219	9									
*10	6634	X	3669	-0-	-2965 B	-0-	637	1	1407	3	N	1477	1472	1			228
							1625	9									
11	6420	X	3547	-0-	-2873 B	-0-	616	1	2020	3	N	828	914	1			142
							911	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

*06	6660	X	6177	-0-	-483 B	-0-	5033	3	1144	9	N	1040	1075	1			182
*07	7037	X	6557	-0-	-480 B	-0-	5546	3	1011	9	N	919	914	1			187
*08	7037	X	4833	-0-	-2204 B	-0-	4224	3	609	9	N	554	548	1			193
*09	6810	X	6231	-0-	-579 B	-0-	5330	3	901	9	N	819	728	1			284
*10	6572	X	6439	-0-	-133 B	-0-	5529	3	910	9	N	827	917	1			194
11	6360	X	5540	-0-	-820 B	-0-	4558	3	982	9	N	893	919	1			168

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*08	14B2 EXT		-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

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*06	55680	X	43517	-0-	-12163 B	-0-	1775	1	31401	3	N	9401	9339	1			274
							10341	9									
*07	57133	X	43518	-0-	-13615 B	-0-	1851	1	31269	3	N	9453	9496	1			231
							10398	9									
*08	54002	X	32400	-0-	-21602 B	-0-	1423	1	23314	3	N	6966	6918	1			279
							7663	9									
*09	48750	X	28657	-0-	-20093 B	-0-	611	1	20971	3	N	6432	6447	1			264
							7075	9									
*10	47337	X	30663	-0-	-16674 B	-0-	622	1	23327	3	N	6104	6030	1			338
							6714	9									
11	43530	X	25682	-0-	-17848 B	-0-	676	1	18528	3	N	5889	6089	1			138
							6478	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

*06	2730	X	2454	-0-	-276 B	-255491	2007	3	447	9	N	406	370	1			169
*07	2480	N	2714	-0-	234 B	-255257	91	1	2084	3	N	490	545	1			114
							539	9									
*08	2790	N	1982	-0-	-808 B	-255257	1594	3	388	9	N	353	363	1			104
*09	2460	N	2605	-0-	145 B	-255112	20	1	2187	3	N	362	369	1			97
							398	9									
*10	2728	N	2688	-0-	-40 B	-255112	148	1	2114	3	N	387	368	1			116
							426	9									
11	1920	N	3026	-0-	1106 B	-254006	416	1	1987	3	N	566	534	1			148
							623	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 C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	2450	3	628	9	N	571	537	1			181
*07	3069 X	2956	-0-	-113 B	-0-	2504	3	452	9	N	411	366	1			226
*08	3069 X	2190	-0-	-879 B	-0-	1938	3	252	9	N	229	359	1			96
*09	3090 X	2448	-0-	-642 B	-0-	1792	3	656	9	N	596	554	1			138
*10	3193 X	2427	-0-	-766 B	-0-	2054	3	373	9	N	339	368	1			109
11	3090 X	2350	-0-	-740 B	-0-	1917	3	433	9	N	394	376	1			127

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*06	2280 X	1315	-0-	-965 B	-0-	113	1	983	3	N	199	187	1			90
						219	9									
*07	2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	52	1	2315	3	N	437	369	1			158
						481	9									
*08	2821 X	931	-0-	-1890 B	-0-	8	1	785	3	N	125	183	1			100
						138	9									
*09	2730 X	2722	-0-	-8 B	-0-	2337	3	385	9	N	350	365	1			85
*10	2852 X	2367	-0-	-485 B	-0-	112	1	1948	3	N	279	188	1			176
						307	9									
11	2760 X	1701	-0-	-1059 B	-0-	94	1	1483	3	N	113	183	1			106
						124	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

*06	13410 X	11656	-0-	-1754 B	-0-	140	1	9952	3	N	1422	82	0	1294	1	343
						1564	9									
*07	13857 X	12007	-0-	-1850 B	-0-	314	1	9627	3	N	1878	1741	0	183	1	297
						2066	9									
*08	13454 X	8489	-0-	-4965 B	-0-	268	1	7100	3	N	1019	30	0	917	1	369
						1121	9									
*09	12810 X	11752	-0-	-1058 B	-0-	394	1	9525	3	N	1666	1666	0			369
						1833	9									
*10	12741 X	4854	-0-	-7887 B	-0-	317	1	3777	3	N	691	582	0	189	1	289
						760	9									
11	11670 X	889	-0-	-10781 B	-0-	178	1	625	3	N	78	175	1			192
						86	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

*06	1920 X	1920	-0-	-0- B	-0-	231	1	1448	3	N	219	182	1			411
						241	9									
*07	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	241	1	2217	3	N	680	713	1			378
						748	9									
*08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	222	1	327	3	N	182	186	1			374
						200	9									
*09	540 N	88	-0-	-452 B	-0-	31	1	57	3	N	-0-					374
*10	558 X	422	-0-	-136 B	-0-	287	3	135	9	N	123	185	1			312
11	540 X	267	-0-	-273 B	-0-	25	1	242	3	N	-0-					312

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

*06	2490 X	2215	-0-	-275 B	-0-	30	1	1508	3	N	615	615	0			228
						677	9									
*07	2542 X	2048	-0-	-494 B	-0-	186	1	1226	3	N	578	578	0			228
						636	9									
*08	2418 X	1551	-0-	-867 B	-0-	39	1	1018	3	N	449	449	0			228
						494	9									
*09	2280 X	1759	-0-	-521 B	-0-	59	1	1146	3	N	504	504	0			228
						554	9									
*10	2294 X	2202	-0-	-92 B	-0-	15	1	1519	3	N	607	607	0			228
						668	9									
11	2220 X	2160	-0-	-60 B	-0-	22	1	1469	3	N	608	608	0			228
						669	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2400	X	2162	-0-	-238 B	-0-	428	1	1317	3	N	379	182	1			311
							417	9									
*07	2294	X	2036	-0-	-258 B	-0-	414	1	1422	3	N	182	362	1			131
							200	9									
*08	2294	X	1521	-0-	-773 B	-0-	386	1	959	3	N	160	185	1			106
							176	9									
*09	2220	X	2062	-0-	-158 B	-0-	353	1	1218	3	N	446	343	1			209
							491	9									
*10	2232	X	1837	-0-	-395 B	-0-	378	1	1253	3	N	187	184	1			212
							206	9									
11	2160	X	1913	-0-	-247 B	-0-	314	1	1322	3	N	252	366	1			98
							277	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

*06	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	6235	3	1823	9	N	1657	114	0	1642	1	396
*07	8246	X	8236	-0-	-10 B	-0-	7	1	6304	3	N	1750	1647	0	185	1	314
							1925	9									
*08	8246	X	7739	-0-	-507 B	-0-	5906	3	1833	9	N	1666	1666	0			314
*09	8109	X	8109	-0-	-0- B	-0-	76	1	6149	3	N	1713	1713	0			314
							1884	9									
*10	8246	X	7802	-0-	-444 B	-0-	1	1	5913	3	N	1716	1716	0			314
							1888	9									
11	7980	X	7102	-0-	-878 B	-0-	5636	3	1466	9	N	1333	278	0	1043	1	326

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

*06	7895	X	7895	-0-	-0- B	-0-	173	1	6736	3	N	896	913	1			125
							986	9									
*07	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	259	1	7289	3	N	913	737	1			301
							1004	9									
*08	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	219	1	5593	3	N	829	1130	1			-0-
							912	9									
09	7890	X	-0-	-0-	-7890 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	8556	X	5599	-0-	-2957 B	-0-	107	1	4889	3	N	548	548	1			-0-
							603	9									
*11	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	223	1	7036	3	N	993	919	1			74
							1092	9									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

*06	6180	X	4972	-0-	-1208 B	-0-	422	1	4189	3	N	328	184	1			260
							361	9									
*07	6386	X	5200	-0-	-1186 B	-0-	434	1	4138	3	N	571	540	1			291
							628	9									
*08	6386	X	3524	-0-	-2862 B	-0-	269	1	3240	3	N	14	182	1			123
							15	9									
*09	5370	X	4944	-0-	-426 B	-0-	244	1	4385	3	N	286	185	1			224
							315	9									
*10	5208	X	4933	-0-	-275 B	-0-	361	1	4040	3	N	484	368	1			340
							532	9									
11	5040	X	4330	-0-	-710 B	-0-	397	1	3610	3	N	294	371	1			263
							323	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	4794	-0-	-876 B	-0-	341	1	3528	3	N	841	841	0			192
							925	9									
*07	5642	X	5226	-0-	-416 B	-0-	352	1	3929	3	N	859	859	0			192
							945	9									
*08	5642	X	4295	-0-	-1347 B	-0-	324	1	3133	3	N	762	762	0			192
							838	9									
*09	5070	X	4959	-0-	-111 B	-0-	202	1	3747	3	N	918	672	0	184	1	254
							1010	9									
*10	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	271	1	4219	3	N	1020	1020	0			254
							1122	9									
*11	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	266	1	3956	3	N	977	977	0			254
							1075	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

*06	8723	X	8723	-0-	-0- B	-0-	7078	3	1645	9	N	1495	1290	1			400
*07	14229	X	8394	-0-	-5835 B	-0-	81	1	6862	3	N	1319	1460	1			259
							1451	9									
*08	14229	X	5568	-0-	-8661 B	-0-	193	1	4368	3	N	915	917	1			257
							1007	9									
*09	13770	X	7500	-0-	-6270 B	-0-	113	1	5953	3	N	1304	1097	1			464
							1434	9									
*10	10106	X	6757	-0-	-3349 B	-0-	2	1	5677	3	N	980	1112	1			332
							1078	9									
11	8730	X	6413	-0-	-2317 B	-0-	5269	3	1144	9	N	1040	1110	1			262

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

*06	7320	X	7084	-0-	-236 B	-0-	159	1	6250	3	N	614	551	1			256
							675	9									
*07	7812	X	6924	-0-	-888 B	-0-	42	1	6471	3	N	374	362	1			268
							411	9									
*08	7812	X	5285	-0-	-2527 B	-0-	5017	3	268	9	N	244	363	1			149
*09	7560	X	7083	-0-	-477 B	-0-	6505	3	578	9	N	525	366	1			308
*10	7316	X	7150	-0-	-166 B	-0-	6576	3	574	9	N	522	563	1			267
11	7080	X	6413	-0-	-667 B	-0-	6101	3	312	9	N	284	370	1			181

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

*06	36240	X	23284	-0-	-12956 B	-0-	516	1	18105	3	N	4239	2640	0	1818	1	174
							4663	9									
*07	35960	X	18656	-0-	-17304 B	-0-	598	1	14576	3	N	3165	581	0	2572	1	186
							3482	9									
*08	35960	X	16521	-0-	-19439 B	-0-	670	1	12860	3	N	2719	2555	1			350
							2991	9									
*09	34800	X	15878	-0-	-18922 B	-0-	599	1	12352	3	N	2661	1715	0	1110	1	186
							2927	9									
*10	31031	X	15880	-0-	-15151 B	-0-	570	1	12123	3	N	2897	2658	0	175	1	250
							3187	9									
11	23280	X	13683	-0-	-9597 B	-0-	303	1	10525	3	N	2595	2595	0			250
							2855	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	2874	-0-	-1956 B	-0-	199	1	2214	3	N	419	362	1			137
							461	9									
*07	4650	X	4147	-0-	-503 B	-0-	60	1	3745	3	N	311	352	1			96
							342	9									
*08	4123	X	3249	-0-	-874 B	-0-	65	1	2800	3	N	349	358	1			87
							384	9									
*09	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3271	3	444	9	N	404	359	1			132
*10	4154	X	3090	-0-	-1064 B	-0-	14	1	2714	3	N	329	366	1			95
							362	9									
11	4020	X	2977	-0-	-1043 B	-0-	68	1	2701	3	N	189	185	1			99
							208	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
*11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					156

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

*06	10290	X	10010	-0-	-280 B	-0-	282	1	7082	3	N	2405	2253	0	179	1	209
							2646	9									
*07	10540	X	8939	-0-	-1601 B	-0-	180	1	6661	3	N	1907	1603	0	371	1	142
							2098	9									
*08	10416	X	9024	-0-	-1392 B	-0-	322	1	6534	3	N	1971	1546	0	373	1	194
							2168	9									
*09	10020	X	8726	-0-	-1294 B	-0-	477	1	5970	3	N	2072	2072	0			194
							2279	9									
*10	10920	X	10920	-0-	-0- B	-0-	426	1	7688	3	N	2551	2551	0			194
							2806	9									
*11	10233	X	10233	-0-	-0- B	-0-	369	1	7315	3	N	2317	2317	0			194
							2549	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

*06	13170	X	12201	-0-	-969 B	-0-	399	1	10415	3	N	1261	636	0	555	1	358
							1387	9									
*07	13609	X	12899	-0-	-710 B	-0-	322	1	10597	3	N	1800	609	0	1264	1	285
							1980	9									
*08	13454	X	9775	-0-	-3679 B	-0-	314	1	8143	3	N	1198	1198	0			285
							1318	9									
*09	12780	X	9751	-0-	-3029 B	-0-	385	1	7935	3	N	1301	1301	0			285
							1431	9									
*10	12896	X	12201	-0-	-695 B	-0-	450	1	9973	3	N	1616	1616	0			285
							1778	9									
11	12480	X	11501	-0-	-979 B	-0-	430	1	9409	3	N	1511	1511	0			285
							1662	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 #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6660	X	1426	-0-	-5234 B	-0-	260	1	1058	3	N	98	182	1			266
							108	9									
*07	6882	X	3489	-0-	-3393 B	-0-	177	1	2312	3	N	909	1063	1			112
							1000	9									
*08	6789	X	3285	-0-	-3504 B	-0-	153	1	2304	3	N	753	550	1			315
							828	9									
*09	6000	X	3755	-0-	-2245 B	-0-	177	1	2764	3	N	740	734	1			321
							814	9									
*10	5022	X	4370	-0-	-652 B	-0-	178	1	3128	3	N	967	1095	1			193
							1064	9									
*11	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	143	1	2881	3	N	728	740	1			181
							801	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

*06	10740	X	9698	-0-	-1042 B	-0-	385	1	6820	3	N	2266	2301	0	183	1	280
							2493	9									
*07	11098	X	9869	-0-	-1229 B	-0-	324	1	6853	3	N	2447	2447	0			280
							2692	9									
*08	10323	X	7392	-0-	-2931 B	-0-	214	1	5161	3	N	1834	1834	0			280
							2017	9									
*09	9990	X	8619	-0-	-1371 B	-0-	260	1	6014	3	N	2132	2132	0			280
							2345	9									
*10	10323	X	4625	-0-	-5698 B	-0-	237	1	3130	3	N	1144	1144	0			280
							1258	9									
11	9690	X	23	-0-	-9667 B	-0-	23	1			N	-0-					280

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

*06	13050	X	12227	-0-	-823 B	-0-	62	1	10703	3	N	1329	216	0	1280	1	160
							1462	9									
*07	13485	X	12184	-0-	-1301 B	-0-	18	1	10697	3	N	1335	1335	0			160
							1469	9									
*08	12834	X	9111	-0-	-3723 B	-0-	153	1	7858	3	N	1000	1000	0			160
							1100	9									
*09	12300	X	11673	-0-	-627 B	-0-	431	1	9933	3	N	1190	1190	0			160
							1309	9									
*10	12648	X	12052	-0-	-596 B	-0-	47	1	10721	3	N	1167	161	0	928	1	238
							1284	9									
11	12240	X	11501	-0-	-739 B	-0-	1	1	10140	3	N	1236	14	0	1302	1	158
							1360	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*06	9300	X	7461	-0-	-1839 B	-0-	59	1	6216	3	N	1078	808	0	177	1	471
							1186	9									
*07	8029	X	7594	-0-	-435 B	-0-	7	1	6381	3	N	1096	1096	0			471
							1206	9									
*08	7998	X	6047	-0-	-1951 B	-0-	1	1	5085	3	N	874	874	0			471
							961	9									
*09	7740	X	5031	-0-	-2709 B	-0-	150	1	4042	3	N	763	662	0	183	1	389
							839	9									
*10	7812	X	6845	-0-	-967 B	-0-	22	1	5875	3	N	862	862	0			389
							948	9									
11	7470	X	6668	-0-	-802 B	-0-	31	1	5327	3	N	1191	761	0	374	1	445
							1310	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-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

*06	9690	X	8314	-0-	-1376	B	-0-	63	1	6533	3	N	1562	1161	0	549	1	194
								1718	9									
*07	9920	X	8693	-0-	-1227	B	-0-	131	1	6743	3	N	1654	1654	0			194
								1819	9									
*08	9207	X	6654	-0-	-2553	B	-0-	167	1	5108	3	N	1254	1254	0			194
								1379	9									
*09	8550	X	7509	-0-	-1041	B	-0-	80	1	5819	3	N	1464	1464	0			194
								1610	9									
*10	8942	X	8942	-0-	-0-	B	-0-	345	1	6687	3	N	1736	1736	0			194
								1910	9									
11	8400	X	8079	-0-	-321	B	-0-	377	1	5971	3	N	1574	1574	0			194
								1731	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-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

*06	5100	X	4372	-0-	-728	B	-0-	3505	3	867	9	N	788	576	0	366	1	205
*07	4991	X	4489	-0-	-502	B	-0-	3588	3	901	9	N	819	819	0			205
*08	4991	X	3486	-0-	-1505	B	-0-	2827	3	659	9	N	599	599	0			205
*09	4560	X	3054	-0-	-1506	B	-0-	2560	3	494	9	N	449	449	0			205
*10	4712	X	2373	-0-	-2339	B	-0-	95	1	1843	3	N	395	165	0	178	1	257
								435	9									
11	4380	X	3813	-0-	-567	B	-0-	2907	3	906	9	N	824	278	0	372	1	431

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

*06	13500	X	7809	-0-	-5691	B	-0-	275	1	6296	3	N	1125	130	0	1097	1	390
								1238	9									
*07	8556	X	7360	-0-	-1196	B	-0-	346	1	5982	3	N	938	938	0			390
								1032	9									
*08	8556	X	6171	-0-	-2385	B	-0-	326	1	4918	3	N	843	843	0			390
								927	9									
*09	8280	X	6190	-0-	-2090	B	-0-	232	1	5006	3	N	865	865	0			390
								952	9									
*10	8432	X	6476	-0-	-1956	B	-0-	245	1	5460	3	N	701	125	0	554	1	412
								771	9									
11	7800	X	6194	-0-	-1606	B	-0-	258	1	4837	3	N	999	904	1			507
								1099	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11910	X	5715	-0-	-6195 B	-0-	391	1	4424	3	N	818	722	1			492
							900	9									
*07	12307	X	2075	-0-	-10232 B	-0-	388	1	1521	3	N	151	180	1			463
							166	9									
*08	12307	X	451	-0-	-11856 B	-0-	258	1	75	3	N	107	181	1			389
							118	9									
*09	11610	X	385	-0-	-11225 B	-0-	176	1	209	3	N	-0-					389
10	11904	X	229	-0-	-11675 B	-0-	229	1			N	-0-					389
*11	13965	X	13965	-0-	-0- B	-0-	154	1	11920	3	N	1719	1483	1			625
							1891	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-52608					N	-0-					226
05	14B2	EXT	247	-0-	247 B	-52361	129	1	118	3	N	-0-					226
06	14B2	EXT	64	-0-	64 B	-52297	64	1			N	-0-					226
07	14B2	EXT	119	-0-	119 B	-52178	119	1			N	-0-					226
08	T. A.		96	-0-	96 B	-52082	96	1			N	-0-					226
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
11	120	X	-0-	-0-	-120 B	-52082					N	-0-					226

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10860	X	9282	-0-	-1578 B	-0-	270	1	7377	3	N	1486	1006	0	548	1	164
							1635	9									
*07	11222	X	9926	-0-	-1296 B	-0-	306	1	7667	3	N	1775	978	0	723	1	238
							1953	9									
*08	11222	X	7439	-0-	-3783 B	-0-	347	1	5706	3	N	1260	1260	0			238
							1386	9									
*09	10500	X	7353	-0-	-3147 B	-0-	296	1	5594	3	N	1330	977	0	357	1	234
							1463	9									
*10	9920	X	8714	-0-	-1206 B	-0-	277	1	6937	3	N	1364	1364	0			234
							1500	9									
11	9600	X	8481	-0-	-1119 B	-0-	304	1	6557	3	N	1473	1164	0	186	1	357
							1620	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 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
*06	23400	X	2236	-0-	-21164 B	-0-	618	1	1618	3	N	-0-					153
*07	17267	X	4281	-0-	-12986 B	-0-	402	1	3713	3	N	151	168	1			136
							166	9									
*08	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	1398	1	6304	3	N	729	552	1			313
							802	9									
*09	19964	X	19964	-0-	-0- B	-0-	1341	1	17159	3	N	1331	1435	1			209
							1464	9									
*10	19907	X	19907	-0-	-0- B	-0-	1458	1	16836	3	N	1466	1286	1			389
							1613	9									
*11	21686	X	21686	-0-	-0- B	-0-	1958	1	17813	3	N	1741	1859	1			271
							1915	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 #: 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
*06	9660	X	9444	-0-	-216 B	-0-	27	1	7897	3	N	1382	1007	0	551	1	182
							1520	9									
*07	9982	X	9680	-0-	-302 B	-0-	63	1	8005	3	N	1465	1359	0	180	1	108
							1612	9									
*08	9920	X	7434	-0-	-2486 B	-0-	75	1	6205	3	N	1049	1049	0			108
							1154	9									
*09	9450	X	8803	-0-	-647 B	-0-	166	1	7292	3	N	1223	1223	0			108
							1345	9									
*10	9765	X	9505	-0-	-260 B	-0-	19	1	7935	3	N	1410	1410	0			108
							1551	9									
11	9450	X	8465	-0-	-985 B	-0-	7124	3	1341	9	N	1219	1219	0			108

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

*06	19001	X	19001	-0-	-0- B	-0-	1407	1	16043	3	N	1410	1103	1			649
							1551	9									
*07	19344	X	17036	-0-	-2308 B	-0-	1325	1	14667	3	N	949	1298	1			300
							1044	9									
*08	19344	X	13509	-0-	-5835 B	-0-	1137	1	11390	3	N	893	913	1			280
							982	9									
*09	18990	X	15500	-0-	-3490 B	-0-	1075	1	13607	3	N	744	730	1			294
							818	9									
*10	19623	X	18039	-0-	-1584 B	-0-	1501	1	15097	3	N	1310	1300	1			304
							1441	9									
11	18990	X	16523	-0-	-2467 B	-0-	1347	1	14065	3	N	1010	1112	1			202
							1111	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*06	11220	X	9390	-0-	-1830 B	-0-	308	1	7815	3	N	1152	1094	1			220
							1267	9									
*07	11563	X	10192	-0-	-1371 B	-0-	490	1	7864	3	N	1671	1469	1			422
							1838	9									
*08	11129	X	7241	-0-	-3888 B	-0-	349	1	5975	3	N	834	924	1			332
							917	9									
*09	10620	X	9364	-0-	-1256 B	-0-	313	1	7860	3	N	1083	1290	1			125
							1191	9									
*10	10199	X	9448	-0-	-751 B	-0-	364	1	7573	3	N	1374	1120	1			379
							1511	9									
11	9870	X	9054	-0-	-816 B	-0-	336	1	7278	3	N	1309	1502	1			186
							1440	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

*06	8280	X	7785	-0-	-495 B	-0-	380	1	6064	3	N	1219	1283	1			205
							1341	9									
*07	9021	X	7218	-0-	-1803 B	-0-	324	1	5650	3	N	1131	1094	1			242
							1244	9									
*08	9021	X	3433	-0-	-5588 B	-0-	255	1	2457	3	N	655	733	1			164
							721	9									
*09	8730	X	4230	-0-	-4500 B	-0-	310	1	3292	3	N	571	552	1			183
							628	9									
10	8587	X	-0-	-0-	-8587 B	-0-					N	-0-					183
*11	8008	X	8008	-0-	-0- B	-0-	439	1	6276	3	N	1175	1108	1			250
							1293	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14010	X	12400	-0-	-1610 B	-0-	11474	3	926	9	N	842	628	0	176	1	159
*07	14012	X	12385	-0-	-1627 B	-0-	11462	3	923	9	N	839	839	0			159
*08	13423	X	8914	-0-	-4509 B	-0-	8259	3	655	9	N	595	595	0			159
*09	12798	X	12798	-0-	-0- B	-0-	11919	3	879	9	N	799	621	0	182	1	155
*10	13082	X	12425	-0-	-657 B	-0-	11486	3	939	9	N	854	854	0			155
11	12390	X	11517	-0-	-873 B	-0-	10624	3	893	9	N	812	812	0			155

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

*06	13350	X	11972	-0-	-1378 B	-0-	10115	3	1857	9	N	1688	1251	0	541	1	364
*07	13113	X	11786	-0-	-1327 B	-0-	9899	3	1887	9	N	1715	1715	0			364
*08	13113	X	9011	-0-	-4102 B	-0-	22	1	7525	3	N	1331	1331	0			364
							1464	9									
*09	11970	X	11263	-0-	-707 B	-0-	9446	3	1817	9	N	1652	1652	0			364
*10	12369	X	11657	-0-	-712 B	-0-	9668	3	1989	9	N	1808	1808	0			364
11	11970	X	10820	-0-	-1150 B	-0-	8944	3	1876	9	N	1705	1705	0			364

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

*06	8730	X	7051	-0-	-1679 B	-0-	521	1	4740	3	N	1627	939	0	732	1	260
							1790	9									
*07	8401	X	8233	-0-	-168 B	-0-	432	1	5535	3	N	2060	1897	0	178	1	245
							2266	9									
*08	8401	X	5940	-0-	-2461 B	-0-	320	1	4019	3	N	1455	1455	0			245
							1601	9									
*09	7680	X	6216	-0-	-1464 B	-0-	256	1	4610	3	N	1227	623	0	538	1	311
							1350	9									
*10	8246	X	6909	-0-	-1337 B	-0-	327	1	4635	3	N	1770	1104	0	735	1	242
							1947	9									
11	7980	X	7223	-0-	-757 B	-0-	342	1	5012	3	N	1699	1699	0			242
							1869	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

*06	11796	X	11796	-0-	-0- B	-0-	785	1	8287	3	N	2476	2369	1			282
							2724	9									
*07	11586	X	11586	-0-	-0- B	-0-	906	1	8521	3	N	1963	2017	1			228
							2159	9									
*08	9734	X	9416	-0-	-318 B	-0-	941	1	6400	3	N	1886	1830	1			284
							2075	9									
*09	9608	X	9608	-0-	-0- B	-0-	535	1	6991	3	N	1893	2026	1			151
							2082	9									
*10	9734	X	9350	-0-	-384 B	-0-	789	1	6887	3	N	1522	1291	1			382
							1674	9									
11	9420	X	8287	-0-	-1133 B	-0-	260	1	6304	3	N	1566	1638	1			310
							1723	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

*06	11580	X	9320	-0-	-2260 B	-0-	242	1	7582	3	N	1360	1295	1			175
							1496	9									
*07	11966	X	8752	-0-	-3214 B	-0-	450	1	7308	3	N	904	914	1			165
							994	9									
*08	11966	X	6753	-0-	-5213 B	-0-	295	1	5500	3	N	871	726	1			310
							958	9									
*09	9870	X	7950	-0-	-1920 B	-0-	245	1	6826	3	N	799	913	1			196
							879	9									
*10	9641	X	8524	-0-	-1117 B	-0-	269	1	7178	3	N	979	928	1			247
							1077	9									
*11	9421	X	9421	-0-	-0- B	-0-	302	1	8114	3	N	914	922	1			239
							1005	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 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
*06	4410	X	3986	-0-	-424 B	-0-	230	1	2660	3	N	996	996	0			222
							1096	9									
*07	4557	X	4115	-0-	-442 B	-0-	204	1	2801	3	N	1009	1009	0			222
							1110	9									
*08	4464	X	3636	-0-	-828 B	-0-	175	1	2454	3	N	915	915	0			222
							1007	9									
*09	4230	X	3591	-0-	-639 B	-0-	203	1	2375	3	N	921	921	0			222
							1013	9									
*10	4340	X	4024	-0-	-316 B	-0-	210	1	2699	3	N	1014	1014	0			222
							1115	9									
11	3990	X	3618	-0-	-372 B	-0-	230	1	2434	3	N	867	76	0	561	1	452
							954	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

*06	10620	X	9321	-0-	-1299 B	-0-	64	1	7934	3	N	1203	1203	0			239
							1323	9									
*07	10726	X	9446	-0-	-1280 B	-0-	68	1	8035	3	N	1221	1221	0			239
							1343	9									
*08	10323	X	7251	-0-	-3072 B	-0-	57	1	6176	3	N	925	925	0			239
							1018	9									
*09	9990	X	8583	-0-	-1407 B	-0-	21	1	7299	3	N	1148	1148	0			239
							1263	9									
*10	9951	X	9163	-0-	-788 B	-0-	19	1	7796	3	N	1225	1225	0			239
							1348	9									
11	9330	X	9141	-0-	-189 B	-0-	12	1	7818	3	N	1192	1192	0			239
							1311	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

*06	9610	X	9610	-0-	-0- B	-0-	95	1	7557	3	N	1780	1159	0	540	1	498
							1958	9									
*07	13773	X	13773	-0-	-0- B	-0-	243	1	10810	3	N	2473	2473	0			498
							2720	9									
*08	10552	X	10552	-0-	-0- B	-0-	195	1	8387	3	N	1791	1791	0			498
							1970	9									
*09	11340	X	11340	-0-	-0- B	-0-	72	1	9202	3	N	1878	1878	0			498
							2066	9									
*10	13764	X	13128	-0-	-636 B	-0-	194	1	10565	3	N	2154	1653	0	558	1	441
							2369	9									
11	13320	X	11630	-0-	-1690 B	-0-	190	1	9317	3	N	1930	1930	0			441
							2123	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5520	X	5029	-0-	-491 B	-0-	174	1	4268	3	N	534	542	1			182
							587	9									
*07	5394	X	5140	-0-	-254 B	-0-	304	1	4477	3	N	326	368	1			140
							359	9									
*08	5332	X	4597	-0-	-735 B	-0-	206	1	3983	3	N	371	365	1			146
							408	9									
*09	5461	X	5461	-0-	-0- B	-0-	216	1	4782	3	N	421	362	1			205
							463	9									
*10	5208	X	4800	-0-	-408 B	-0-	235	1	4163	3	N	365	375	1			195
							402	9									
11	5040	X	4391	-0-	-649 B	-0-	223	1	3751	3	N	379	373	1			201
							417	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

*06	8430	X	7591	-0-	-839 B	-0-	370	1	6219	3	N	911	911	0			237
							1002	9									
*07	8711	X	7300	-0-	-1411 B	-0-	263	1	6094	3	N	857	857	0			237
							943	9									
*08	8711	X	5445	-0-	-3266 B	-0-	4742	3	703	9	N	639	639	0			237
*09	7950	X	5253	-0-	-2697 B	-0-	1072	1	3583	3	N	544	171	0	365	1	245
							598	9									
*10	7843	X	4463	-0-	-3380 B	-0-	853	1	2985	3	N	568	438	0	187	1	188
							625	9									
11	7590	X	3289	-0-	-4301 B	-0-	2959	3	330	9	N	300	188	1			300

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

*06	8160	X	8062	-0-	-98 B	-0-	54	1	7119	3	N	808	471	0	553	1	219
							889	9									
*07	8432	X	8351	-0-	-81 B	-0-	300	1	7046	3	N	914	466	0	365	1	302
							1005	9									
*08	8432	X	6376	-0-	-2056 B	-0-	443	1	5220	3	N	648	648	0			302
							713	9									
*09	8130	X	4910	-0-	-3220 B	-0-	4412	3	498	9	N	453	111	0	367	1	277
*10	8339	X	7805	-0-	-534 B	-0-	499	1	6175	3	N	1028	1028	0			277
							1131	9									
11	8070	X	6885	-0-	-1185 B	-0-	1203	1	5184	3	N	453	144	0	368	1	218
							498	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4410	X	3722	-0-	-688	B	-0-	147	1	3381	3	N	176	182	1			104
								194	9									
*07	4185	X	3711	-0-	-474	B	-0-	169	1	3347	3	N	177	182	1			99
								195	9									
*08	4185	X	2859	-0-	-1326	B	-0-	122	1	2552	3	N	168	186	1			81
								185	9									
*09	3750	X	3174	-0-	-576	B	-0-	141	1	2805	3	N	207	183	1			105
								228	9									
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	59	1	3500	3	N	372	372	1			105
								409	9									
11	3720	X	3304	-0-	-416	B	-0-	3304	3			N	-0-					105

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

*06	7700	X	7700	-0-	-0-	B	-0-	6341	3	1359	9	N	1235	1235	0			154
*07	8854	X	8854	-0-	-0-	B	-0-	7317	3	1537	9	N	1397	1397	0			154
*08	7533	X	7367	-0-	-166	B	-0-	6354	3	1013	9	N	921	913	1			162
*09	8064	X	8064	-0-	-0-	B	-0-	6291	3	1773	9	N	1612	1649	1			125
*10	8866	X	5865	-0-	-3001	B	-0-	4587	3	1278	9	N	1162	1107	1			180
11	8580	X	5037	-0-	-3543	B	-0-	6	1	3758	3	N	1157	1108	1			229
								1273	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

*06	12480	X	9475	-0-	-3005	B	-0-	7361	3	2114	9	N	1922	1922	0			162
*07	12896	X	9475	-0-	-3421	B	-0-	7436	3	2039	9	N	1854	1854	0			162
*08	11656	X	8866	-0-	-2790	B	-0-	6965	3	1901	9	N	1728	1728	0			162
*09	9480	X	9143	-0-	-337	B	-0-	7124	3	2019	9	N	1835	1835	0			162
*10	9796	X	9103	-0-	-693	B	-0-	7087	3	2016	9	N	1833	1833	0			162
11	9480	X	8316	-0-	-1164	B	-0-	6481	3	1835	9	N	1668	1668	0			162

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

*06	15750	X	7143	-0-	-8607	B	-0-	63	1	5630	3	N	1318	1318	0			358
								1450	9									
*07	8525	X	7273	-0-	-1252	B	-0-	33	1	5790	3	N	1318	1318	0			358
								1450	9									
*08	7595	X	6513	-0-	-1082	B	-0-	66	1	5163	3	N	1167	1167	0			358
								1284	9									
*09	7350	X	6748	-0-	-602	B	-0-	24	1	5330	3	N	1267	1267	0			358
								1394	9									
*10	7595	X	6773	-0-	-822	B	-0-	87	1	5290	3	N	1269	1269	0			358
								1396	9									
11	7140	X	6615	-0-	-525	B	-0-	172	1	5123	3	N	1200	1200	0			358
								1320	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

06	11	X	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					571
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					571

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10140	X	9278	-0-	-862 B	-0-	249	1	7334	3	N	1541	1473	1			260
							1695	9									
*07	10478	X	9383	-0-	-1095 B	-0-	267	1	7397	3	N	1563	1475	1			348
							1719	9									
*08	10478	X	7032	-0-	-3446 B	-0-	219	1	5679	3	N	1031	1107	1			272
							1134	9									
*09	9570	X	9426	-0-	-144 B	-0-	171	1	7632	3	N	1475	1485	1			262
							1623	9									
*10	9579	X	9279	-0-	-300 B	-0-	176	1	7455	3	N	1498	1295	1			465
							1648	9									
11	9270	X	8486	-0-	-784 B	-0-	7	1	7031	3	N	1316	1499	1			282
							1448	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

*06	11310	X	9080	-0-	-2230 B	-0-	6802	3	2278	9	N	2071	564	0	1641	1	235
*07	10850	X	8953	-0-	-1897 B	-0-	6870	3	2083	9	N	1894	738	0	1089	1	302
*08	10385	X	7953	-0-	-2432 B	-0-	6082	3	1871	9	N	1701	1701	0			302
*09	9510	X	8909	-0-	-601 B	-0-	6733	3	2176	9	N	1978	1978	0			302
*10	9393	X	8159	-0-	-1234 B	-0-	6162	3	1997	9	N	1815	1815	0			302
11	9090	X	7623	-0-	-1467 B	-0-	5732	3	1891	9	N	1719	1719	0			302

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

*06	11070	X	809	-0-	-10261 B	-0-	198	1	611	3	N	-0-					339
*07	10726	X	1123	-0-	-9603 B	-0-	256	1	615	3	N	229	354	1			214
							252	9									
*08	10354	X	693	-0-	-9661 B	-0-	256	1	437	3	N	-0-					214
*09	9750	X	1307	-0-	-8443 B	-0-	247	1	836	3	N	204	186	1			232
							224	9									
*10	1280	X	1280	-0-	-0- B	-0-	287	1	743	3	N	227	183	1			276
							250	9									
*11	1341	X	1341	-0-	-0- B	-0-	264	1	711	3	N	333	366	1			243
							366	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*06	9840	X	8724	-0-	-1116 B	-0-	7637	3	1087	9	N	988	988	0			258
*07	9982	X	8582	-0-	-1400 B	-0-	7508	3	1074	9	N	976	976	0			258
*08	9610	X	6456	-0-	-3154 B	-0-	5640	3	816	9	N	742	742	0			258
*09	9120	X	7821	-0-	-1299 B	-0-	1	1	6883	3	N	852	626	0	181	1	303
							937	9									
*10	9269	X	8216	-0-	-1053 B	-0-	7150	3	1066	9	N	969	969	0			303
11	8730	X	7347	-0-	-1383 B	-0-	6602	3	745	9	N	677	101	0	709	1	170

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

*06	8730	X	7304	-0-	-1426 B	-0-	8	1	5675	3	N	1474	1461	1			373
							1621	9									
*07	8401	X	7178	-0-	-1223 B	-0-	12	1	5773	3	N	1266	1275	1			364
							1393	9									
*08	8184	X	5898	-0-	-2286 B	-0-	23	1	4516	3	N	1235	124	0	1094	1	381
							1359	9									
*09	7710	X	6446	-0-	-1264 B	-0-	26	1	4962	3	N	1325	908	0	372	1	426
							1458	9									
*10	7533	X	7111	-0-	-422 B	-0-	28	1	5525	3	N	1416	1416	0			426
							1558	9									
11	7290	X	6547	-0-	-743 B	-0-	26	1	5058	3	N	1330	1330	0			426
							1463	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 #: 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
*06	4800	X	3921	-0-	-879 B	-0-	170	1	3001	3	N	682	720	1			150
							750	9									
*07	4960	X	3667	-0-	-1293 B	-0-	85	1	2988	3	N	540	543	1			147
							594	9									
*08	4867	X	3006	-0-	-1861 B	-0-	72	1	2253	3	N	619	550	1			216
							681	9									
*09	4530	X	4023	-0-	-507 B	-0-	20	1	3293	3	N	645	737	1			124
							710	9									
*10	4154	X	4027	-0-	-127 B	-0-	15	1	3471	3	N	492	374	1			242
							541	9									
11	3930	X	3628	-0-	-302 B	-0-	25	1	3017	3	N	533	555	1			220
							586	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

*06	1890	X	7	-0-	-1883 B	-0-	7	3			N	-0-					97
*07	775	N	16	-0-	-759 B	-0-	16	3			N	-0-					97
08	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	1			N	-0-					97
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					97
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					97
*11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	1			N	-0-					97

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*06	9150	X	8672	-0-	-478 B	-0-	216	1	7616	3	N	764	764	0			474
							840	9									
*07	9455	X	8590	-0-	-865 B	-0-	217	1	7567	3	N	733	177	0	365	1	665
							806	9									
*08	9269	X	7015	-0-	-2254 B	-0-	201	1	5999	3	N	741	461	0	370	1	575
							815	9									
*09	8970	X	7362	-0-	-1608 B	-0-	181	1	6415	3	N	696	359	0	364	1	548
							766	9									
*10	8959	X	7784	-0-	-1175 B	-0-	243	1	6256	3	N	1168	865	0	181	1	670
							1285	9									
*11	9596	X	9596	-0-	-0- B	-0-	247	1	8454	3	N	814	814	0			670
							895	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*06	4380	X	3476	-0-	-904 B	-0-	135	1	2586	3	N	686	379	0	366	1	271
							755	9									
*07	4526	X	3381	-0-	-1145 B	-0-	2773	3	608	9	N	553	553	0			271
*08	4185	X	3606	-0-	-579 B	-0-	2950	3	656	9	N	596	596	0			271
*09	4020	X	2734	-0-	-1286 B	-0-	76	1	2085	3	N	521	521	0			271
							573	9									
*10	3627	X	2972	-0-	-655 B	-0-	2426	3	546	9	N	496	496	0			271
11	3480	X	3294	-0-	-186 B	-0-	13	1	2773	3	N	462	462	0			271
							508	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 C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8340	X	7389	-0-	-951 B	-0-	346	1	5851	3	N	1084	1092	1			300
							1192	9									
*07	8339	X	7453	-0-	-886 B	-0-	166	1	6102	3	N	1077	1109	1			268
							1185	9									
*08	8339	X	5774	-0-	-2565 B	-0-	3	1	4873	3	N	816	734	1			350
							898	9									
*09	8070	X	7531	-0-	-539 B	-0-	211	1	6166	3	N	1049	1097	1			302
							1154	9									
*10	7998	X	7114	-0-	-884 B	-0-	165	1	5856	3	N	994	925	1			371
							1093	9									
11	7380	X	6569	-0-	-811 B	-0-	1	1	5597	3	N	883	1104	1			150
							971	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

*06	6510	X	6008	-0-	-502 B	-0-	4823	3	1185	9	N	1077	1101	1			253
*07	6324	X	5832	-0-	-492 B	-0-	94	1	4748	3	N	900	899	1			254
							990	9									
*08	6200	X	4639	-0-	-1561 B	-0-	165	1	3739	3	N	668	552	1			370
							735	9									
*09	6517	X	6517	-0-	-0- B	-0-	18	1	5630	3	N	790	919	1			241
							869	9									
*10	6200	X	5973	-0-	-227 B	-0-	23	1	5081	3	N	790	741	1			290
							869	9									
11	6000	X	5373	-0-	-627 B	-0-	4	1	4497	3	N	793	742	1			341
							872	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

*06	11370	X	10361	-0-	-1009 B	-0-	8437	3	1924	9	N	1749	1821	1			190
*07	11563	X	10169	-0-	-1394 B	-0-	8593	3	1576	9	N	1433	1462	1			161
*08	11563	X	8146	-0-	-3417 B	-0-	6844	3	1302	9	N	1184	1098	1			247
*09	10595	X	10595	-0-	-0- B	-0-	8836	3	1759	9	N	1599	1462	1			384
*10	10695	X	10082	-0-	-613 B	-0-	8527	3	1555	9	N	1414	1474	1			324
11	10350	X	9181	-0-	-1169 B	-0-	7749	3	1432	9	N	1302	1347	1			279

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

*06	14880	X	12510	-0-	-2370 B	-0-	116	1	9126	3	N	2971	2971	0			35
							3268	9									
*07	14973	X	11126	-0-	-3847 B	-0-	186	1	8027	3	N	2648	2330	0	187	1	166
							2913	9									
*08	14074	X	9611	-0-	-4463 B	-0-	228	1	6741	3	N	2402	2251	0	184	1	133
							2642	9									
*09	13260	X	12066	-0-	-1194 B	-0-	380	1	8540	3	N	2860	2698	0	184	1	111
							3146	9									
*10	13702	X	11723	-0-	-1979 B	-0-	294	1	8558	3	N	2610	1872	0	743	1	106
							2871	9									
11	12510	X	11517	-0-	-993 B	-0-	252	1	8121	3	N	2858	1003	0	1865	1	96
							3144	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
*09	0	N	-0-	-0-	-0- 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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 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
*06	25560	X	21053	-0-	-4507 B	-0-	16509	3	4544	9	N	4131	4131	0			61
*07	24459	X	19697	-0-	-4762 B	-0-	10	1	15341	3	N	3951	3951	0			61
							4346	9									
*08	23622	X	15057	-0-	-8565 B	-0-	19	1	11723	3	N	3014	3014	0			61
							3315	9									
*09	22860	X	15671	-0-	-7189 B	-0-	11	1	12222	3	N	3125	3125	0			61
							3438	9									
*10	23622	X	21698	-0-	-1924 B	-0-	33	1	17132	3	N	4121	3807	0	185	1	190
							4533	9									
11	21060	X	17154	-0-	-3906 B	-0-	72	1	13358	3	N	3385	3235	0	189	1	151
							3724	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

*06	7560	X	6212	-0-	-1348 B	-0-	5435	3	777	9	N	706	535	0	176	1	158
*07	7812	X	6935	-0-	-877 B	-0-	6009	3	926	9	N	842	842	0			158
*08	7223	X	5273	-0-	-1950 B	-0-	4563	3	710	9	N	645	645	0			158
*09	7235	X	7235	-0-	-0- B	-0-	6454	3	781	9	N	710	13	0	550	1	305
*10	6944	X	5707	-0-	-1237 B	-0-	5001	3	706	9	N	642	266	0	549	1	132
11	6720	X	2207	-0-	-4513 B	-0-	2122	3	85	9	N	77	77	0			132

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

*06	24870	X	22343	-0-	-2527 B	-0-	256	1	16732	3	N	4868	4868	0			91
							5355	9									
*07	25699	X	21045	-0-	-4654 B	-0-	237	1	15900	3	N	4462	4462	0			91
							4908	9									
*08	27342	X	14794	-0-	-12548 B	-0-	182	1	11141	3	N	3155	3155	0			91
							3471	9									
*09	26460	X	11761	-0-	-14699 B	-0-	384	1	8531	3	N	2587	2426	0	186	1	66
							2846	9									
*10	27342	X	20187	-0-	-7155 B	-0-	530	1	15012	3	N	4223	4223	0			66
							4645	9									
11	22350	X	16464	-0-	-5886 B	-0-	495	1	12123	3	N	3496	3496	0			66
							3846	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

*06	25590	X	24872	-0-	-718 B	-0-	19320	3	5552	9	N	5047	5047	0			162
*07	26837	X	26837	-0-	-0- B	-0-	21089	3	5748	9	N	5225	5225	0			162
*08	30349	X	15392	-0-	-14957 B	-0-	9	1	12275	3	N	2825	2825	0			162
							3108	9									
*09	29370	X	13166	-0-	-16204 B	-0-	10417	3	2749	9	N	2499	2344	0	182	1	135
*10	30349	X	20369	-0-	-9980 B	-0-	16237	3	4132	9	N	3756	3756	0			135
11	25980	X	19649	-0-	-6331 B	-0-	15786	3	3863	9	N	3512	3512	0			135

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

*06	30240	X	16526	-0-	-13714 B	-0-	87	1	12922	3	N	3197	2720	0	367	1	135
							3517	9									
*07	19871	X	17638	-0-	-2233 B	-0-	104	1	13808	3	N	3387	3106	0	364	1	52
							3726	9									
*08	19499	X	12422	-0-	-7077 B	-0-	84	1	9788	3	N	2318	2318	0			52
							2550	9									
*09	18870	X	12275	-0-	-6595 B	-0-	95	1	9738	3	N	2220	1850	0	365	1	57
							2442	9									
*10	19499	X	15714	-0-	-3785 B	-0-	212	1	12249	3	N	2957	2597	0	371	1	46
							3253	9									
11	17070	X	13470	-0-	-3600 B	-0-	210	1	10520	3	N	2491	2491	0			46
							2740	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23340	X	20756	-0-	-2584 B	-0-	17063	3	3693	9	N	3357	3357	0			100
*07	24118	X	20693	-0-	-3425 B	-0-	57	1	17236	3	N	3091	3091	0			100
							3400	9									
*08	24056	X	17968	-0-	-6088 B	-0-	283	1	14502	3	N	2894	2423	0	547	1	24
							3183	9									
*09	23280	X	18989	-0-	-4291 B	-0-	31	1	15794	3	N	2876	2589	0	181	1	130
							3164	9									
*10	24462	X	24462	-0-	-0- B	-0-	42	1	20495	3	N	3568	3568	0			130
							3925	9									
11	20760	X	17041	-0-	-3719 B	-0-	60	1	14466	3	N	2286	2026	0	369	1	21
							2515	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

*06	16590	X	14442	-0-	-2148 B	-0-	748	1	12033	3	N	1510	1510	0			83
							1661	9									
*07	16678	X	14193	-0-	-2485 B	-0-	759	1	11819	3	N	1468	1468	0			83
							1615	9									
*08	16554	X	10828	-0-	-5726 B	-0-	617	1	8964	3	N	1134	1134	0			83
							1247	9									
*09	15150	X	13539	-0-	-1611 B	-0-	517	1	11515	3	N	1370	1370	0			83
							1507	9									
*10	15190	X	13671	-0-	-1519 B	-0-	697	1	11368	3	N	1460	1460	0			83
							1606	9									
11	14430	X	12866	-0-	-1564 B	-0-	749	1	10586	3	N	1392	1392	0			83
							1531	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

06	37710	X	-0-	-0-	-37710 B	-0-					N	-0-					84
*07	34193	X	639	-0-	-33554 B	-0-	151	1	320	3	N	153	185	1			52
							168	9									
08	14818	X	230	-0-	-14588 B	-0-	230	1			N	-0-					52
09	4650	X	110	-0-	-4540 B	-0-	110	1			N	-0-					52
10	4805	X	168	-0-	-4637 B	-0-	168	1			N	-0-					52
11	630	X	34	-0-	-596 B	-0-	34	1			N	-0-					52

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

*06	25260	X	980	-0-	-24280 B	-0-	305	1	647	3	N	25	25	0			91
							28	9									
*07	24397	X	789	-0-	-23608 B	-0-	118	1	529	3	N	129	182	1			38
							142	9									
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					38
09	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					38
10	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					38
11	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					38

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

*06	10740	X	9336	-0-	-1404 B	-0-	455	1	7397	3	N	1349	1276	1			276
							1484	9									
*07	11098	X	9393	-0-	-1705 B	-0-	434	1	7926	3	N	939	925	1			290
							1033	9									
*08	10943	X	7609	-0-	-3334 B	-0-	431	1	6482	3	N	633	732	1			191
							696	9									
*09	10130	X	10130	-0-	-0- B	-0-	262	1	8522	3	N	1224	1112	1			303
							1346	9									
*10	9641	X	8801	-0-	-840 B	-0-	340	1	7321	3	N	1036	933	1			406
							1140	9									
11	9330	X	8252	-0-	-1078 B	-0-	419	1	6876	3	N	870	929	1			347
							957	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
*06	13770	X	12143	-0-	-1627 B	-0-	248	1	9392	3	N	2275	2147	1			314
							2503	9									
*07	13299	X	11504	-0-	-1795 B	-0-	268	1	9171	3	N	1877	2015	1			176
							2065	9									
*08	13578	X	9180	-0-	-4398 B	-0-	231	1	6883	3	N	1878	1831	1			223
							2066	9									
*09	13140	X	10797	-0-	-2343 B	-0-	129	1	8620	3	N	1862	1859	1			226
							2048	9									
*10	13578	X	11104	-0-	-2474 B	-0-	277	1	8807	3	N	1836	1853	1			209
							2020	9									
11	12150	X	10375	-0-	-1775 B	-0-	297	1	7838	3	N	2036	1856	1			389
							2240	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

*06	11190	X	9415	-0-	-1775 B	-0-	8540	3	875	9	N	795	1071	1			181
*07	11160	X	9802	-0-	-1358 B	-0-	8760	3	1042	9	N	947	917	1			211
*08	11129	X	8603	-0-	-2526 B	-0-	7425	3	1178	9	N	1071	1104	1			178
*09	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	9580	3	1064	9	N	967	930	1			215
*10	10571	X	9501	-0-	-1070 B	-0-	8527	3	974	9	N	885	926	1			174
11	9480	X	8457	-0-	-1023 B	-0-	7595	3	862	9	N	784	749	1			209

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*06	44040	X	34057	-0-	-9983 B	-0-	407	1	25666	3	N	7258	7258	0			47
							7984	9									
*07	43586	X	32334	-0-	-11252 B	-0-	406	1	24568	3	N	6691	6691	0			47
							7360	9									
*08	41075	X	28468	-0-	-12607 B	-0-	363	1	21591	3	N	5922	5922	0			47
							6514	9									
*09	36780	X	29948	-0-	-6832 B	-0-	344	1	22023	3	N	6892	5138	0	1639	1	162
							7581	9									
*10	36549	X	28780	-0-	-7769 B	-0-	264	1	22194	3	N	5747	2499	0	3325	1	85
							6322	9									
11	34050	X	26836	-0-	-7214 B	-0-	294	1	20395	3	N	5588	4852	0	746	1	75
							6147	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

*06	19920	X	14431	-0-	-5489 B	-0-	15	1	11691	3	N	2477	2167	1			518
							2725	9									
*07	19809	X	14146	-0-	-5663 B	-0-	10	1	11550	3	N	2351	2365	1			504
							2586	9									
*08	18011	X	9361	-0-	-8650 B	-0-	10	1	7665	3	N	1533	1641	1			396
							1686	9									
*09	15870	X	11628	-0-	-4242 B	-0-	22	1	9804	3	N	1638	1651	1			383
							1802	9									
*10	15438	X	10516	-0-	-4922 B	-0-	10	1	8663	3	N	1675	1659	1			399
							1843	9									
11	14430	X	14237	-0-	-193 B	-0-	2	1	11941	3	N	2085	2047	1			437
							2294	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
*06	15150	X	8637	-0-	-6513 B	-0-	304	1	6596	3	N	1579	1451	1			334
							1737	9									
*07	13702	X	8748	-0-	-4954 B	-0-	356	1	6617	3	N	1614	1624	1			324
							1775	9									
*08	12307	X	8423	-0-	-3884 B	-0-	344	1	6536	3	N	1403	1467	1			260
							1543	9									
*09	11792	X	11792	-0-	-0- B	-0-	271	1	9589	3	N	1756	1478	1			538
							1932	9									
*10	11236	X	11236	-0-	-0- B	-0-	410	1	9051	3	N	1614	1839	1			313
							1775	9									
*11	9123	X	9123	-0-	-0- B	-0-	371	1	7110	3	N	1493	1491	1			315
							1642	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
*06	20220	X	15330	-0-	-4890 B	-0-	353	1	12906	3	N	1883	1883	0			114
							2071	9									
*07	20274	X	14799	-0-	-5475 B	-0-	333	1	12475	3	N	1810	1810	0			114
							1991	9									
*08	18972	X	12662	-0-	-6310 B	-0-	239	1	10826	3	N	1452	1268	0	185	1	113
							1597	9									
*09	16110	X	15902	-0-	-208 B	-0-	4	1	14005	3	N	1721	1721	0			113
							1893	9									
*10	16647	X	12178	-0-	-4469 B	-0-	46	1	10617	3	N	1377	1390	0			100
							1515	9									
11	15330	X	14382	-0-	-948 B	-0-	137	1	12388	3	N	1688	1688	0			100
							1857	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
*06	16650	X	13866	-0-	-2784 B	-0-	270	1	10364	3	N	2938	2893	1			286
							3232	9									
*07	17205	X	13332	-0-	-3873 B	-0-	284	1	9949	3	N	2817	2741	1			362
							3099	9									
*08	17205	X	9660	-0-	-7545 B	-0-	262	1	7515	3	N	1712	1833	1			241
							1883	9									
*09	14640	X	8607	-0-	-6033 B	-0-	41	1	6674	3	N	1720	1652	1			309
							1892	9									
*10	14787	X	10946	-0-	-3841 B	-0-	64	1	8564	3	N	2107	2210	1			206
							2318	9									
11	13860	X	9975	-0-	-3885 B	-0-	132	1	7560	3	N	2075	2034	1			247
							2283	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
*06	18930	X	11270	-0-	-7660 B	-0-	353	1	8854	3	N	1875	1796	1			272
							2063	9									
*07	17484	X	11191	-0-	-6293 B	-0-	355	1	8586	3	N	2045	1991	1			326
							2250	9									
*08	15562	X	7838	-0-	-7724 B	-0-	280	1	6097	3	N	1328	1460	1			194
							1461	9									
*09	13860	X	10276	-0-	-3584 B	-0-	272	1	8280	3	N	1567	1473	1			288
							1724	9									
*10	13113	X	8051	-0-	-5062 B	-0-	391	1	6124	3	N	1396	1476	1			208
							1536	9									
11	11280	X	7098	-0-	-4182 B	-0-	373	1	5361	3	N	1240	1293	1			155
							1364	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
*06	19170 X	14052	-0-	-5118 B	-0-	11512	3	2540	9	N	2309	2321	1			290
*07	18259 X	13841	-0-	-4418 B	-0-	11220	3	2621	9	N	2383	2335	1			338
*08	17081 X	9765	-0-	-7316 B	-0-	50	1	8028	3	N	1534	1645	1			227
						1687	9									
*09	15150 X	11871	-0-	-3279 B	-0-	9598	3	2273	9	N	2066	2016	1			277
*10	15314 X	12424	-0-	-2890 B	-0-	9782	3	2642	9	N	2402	2203	1			476
11	14040 X	11458	-0-	-2582 B	-0-	9355	3	2103	9	N	1912	2031	1			357

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

*06	41880 X	35055	-0-	-6825 B	-0-	27026	3	8029	9	N	7299	7299	0			197
*07	42997 X	33797	-0-	-9200 B	-0-	26228	3	7569	9	N	6881	6881	0			197
*08	41230 X	26883	-0-	-14347 B	-0-	8	1	20830	3	N	5495	5495	0			197
						6045	9									
*09	38610 X	27823	-0-	-10787 B	-0-	243	1	21253	3	N	5752	5752	0			197
						6327	9									
*10	37603 X	14391	-0-	-23212 B	-0-	135	1	11024	3	N	2938	2938	0			197
						3232	9									
11	35070 X	1487	-0-	-33583 B	-0-	21	1	1117	3	N	317	317	0			197
						349	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

*06	46080 X	36600	-0-	-9480 B	-0-	10	1	28671	3	N	7199	7199	0			251
						7919	9									
*07	45880 X	35201	-0-	-10679 B	-0-	27508	3	7693	9	N	6994	6994	0			251
*08	43834 X	26115	-0-	-17719 B	-0-	20366	3	5749	9	N	5226	5226	0			251
*09	41280 X	33261	-0-	-8019 B	-0-	26065	3	7196	9	N	6542	6542	0			251
*10	40145 X	18133	-0-	-22012 B	-0-	61	1	14126	3	N	3587	3587	0			251
						3946	9									
11	36600 X	26812	-0-	-9788 B	-0-	183	1	21697	3	N	4484	4484	0			251
						4932	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

*06	39030 X	26143	-0-	-12887 B	-0-	314	1	21159	3	N	4245	4245	0			84
						4670	9									
*07	37107 X	26118	-0-	-10989 B	-0-	414	1	20622	3	N	4620	4400	0	181	1	123
						5082	9									
*08	33914 X	19101	-0-	-14813 B	-0-	326	1	15178	3	N	3270	3270	0			123
						3597	9									
*09	29970 X	24459	-0-	-5511 B	-0-	438	1	19452	3	N	4154	3978	0	187	1	112
						4569	9									
*10	28582 X	22702	-0-	-5880 B	-0-	408	1	17908	3	N	3987	3576	0	373	1	150
						4386	9									
11	26130 X	20927	-0-	-5203 B	-0-	436	1	16335	3	N	3778	3192	0	538	1	198
						4156	9									

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

*06	58770 X	46227	-0-	-12543 B	-0-	40916	3	5311	9	N	4828	4727	1			299
*07	58280 X	43685	-0-	-14595 B	-0-	38787	3	4898	9	N	4453	4600	1			152
*08	52979 X	32725	-0-	-20254 B	-0-	3	1	28828	3	N	3540	3319	1			373
						3894	9									
*09	47670 X	179	-0-	-47491 B	-0-	12	1	161	3	N	5	185	1			193
						6	9									
*10	49259 X	45900	-0-	-3359 B	-0-	40313	3	5587	9	N	5079	4658	1			614
11	46230 X	40670	-0-	-5560 B	-0-	36143	3	4527	9	N	4115	4292	1			437

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 #: 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
*06	26280	X	17277	-0-	-9003 B	-0-	512	1	14705	3	N	1873	1812	1			367
							2060	9									
*07	25513	X	16730	-0-	-8783 B	-0-	591	1	14298	3	N	1674	1645	1			396
							1841	9									
*08	23281	X	12152	-0-	-11129 B	-0-	383	1	10586	3	N	1075	1287	1			184
							1183	9									
*09	20790	X	18959	-0-	-1831 B	-0-	594	1	16361	3	N	1822	1663	1			343
							2004	9									
*10	19003	X	16865	-0-	-2138 B	-0-	859	1	14143	3	N	1694	1856	1			181
							1863	9									
11	17280	X	13485	-0-	-3795 B	-0-	791	1	11198	3	N	1360	1307	1			234
							1496	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

*06	102990	X	88188	-0-	-14802 B	-0-	1508	1	65545	3	N	19214	17859	0	1267	1	242
							21135	9									
*07	106423	X	81883	-0-	-24540 B	-0-	2075	1	60583	3	N	17477	17145	0	184	1	390
							19225	9									
*08	106423	X	63518	-0-	-42905 B	-0-	2357	1	46199	3	N	13602	13084	0	736	1	172
							14962	9									
*09	99660	X	71733	-0-	-27927 B	-0-	2014	1	52341	3	N	15798	15529	0	187	1	254
							17378	9									
*10	97278	X	68769	-0-	-28509 B	-0-	2624	1	50049	3	N	14633	14633	0			254
							16096	9									
11	88200	X	52006	-0-	-36194 B	-0-	1985	1	38060	3	N	10874	10865	0			263
							11961	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

*06	79800	X	76518	-0-	-3282 B	-0-	1048	1	56847	3	N	16930	16930	0			399
							18623	9									
*07	82460	X	63771	-0-	-18689 B	-0-	1304	1	47131	3	N	13942	11047	0	2733	1	561
							15336	9									
*08	82460	X	57296	-0-	-25164 B	-0-	1726	1	41748	3	N	12565	12576	0	178	1	372
							13822	9									
*09	79800	X	62069	-0-	-17731 B	-0-	1755	1	45215	3	N	13726	13726	0			372
							15099	9									
*10	82460	X	63238	-0-	-19222 B	-0-	2019	1	46021	3	N	13816	13816	0			372
							15198	9									
11	76530	X	49415	-0-	-27115 B	-0-	1935	1	36429	3	N	10046	8661	0	1297	1	460
							11051	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

*06	60390	X	33579	-0-	-26811 B	-0-	26310	3	7269	9	N	6608	6608	0			151
*07	55428	X	29937	-0-	-25491 B	-0-	23347	3	6590	9	N	5991	4987	0	923	1	232
*08	49569	X	23964	-0-	-25605 B	-0-	50	1	18562	3	N	4865	4671	0	185	1	241
							5352	9									
*09	35160	X	20862	-0-	-14298 B	-0-	16007	3	4855	9	N	4414	3410	0	1089	1	156
*10	36270	X	17713	-0-	-18557 B	-0-	13289	3	4424	9	N	4022	4022	0			156
11	33570	X	24529	-0-	-9041 B	-0-	19713	3	4816	9	N	4378	4378	0			156

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 #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 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
*06	53010	X	31592	-0-	-21418 B	-0-	647	1	24434	3	N	5919	5919	0			292
							6511	9									
*07	47151	X	32540	-0-	-14611 B	-0-	686	1	24675	3	N	6526	6193	0	367	1	258
							7179	9									
*08	42222	X	26161	-0-	-16061 B	-0-	594	1	20004	3	N	5057	4788	0	186	1	341
							5563	9									
*09	33840	X	25535	-0-	-8305 B	-0-	597	1	19393	3	N	5041	5047	0	181	1	154
							5545	9									
*10	33015	X	24144	-0-	-8871 B	-0-	884	1	17973	3	N	4806	4806	0			154
							5287	9									
11	31590	X	19909	-0-	-11681 B	-0-	695	1	14692	3	N	4111	4111	0			154
							4522	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

*06	105660	X	97521	-0-	-8139 B	-0-	73729	3	23792	9	N	21629	21629	0			353
*07	109182	X	84312	-0-	-24870 B	-0-	63380	3	20932	9	N	19029	19029	0			353
*08	109182	X	59674	-0-	-49508 B	-0-	4	1	44956	3	N	13376	11593	0	1847	1	289
							14714	9									
*09	105330	X	68170	-0-	-37160 B	-0-	51166	3	17004	9	N	15458	15458	0			289
*10	109182	X	72019	-0-	-37163 B	-0-	92	1	54551	3	N	15796	15796	0			289
							17376	9									
11	97530	X	62210	-0-	-35320 B	-0-	9	1	47715	3	N	13169	11661	0	1624	1	173
							14486	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

*06	111210	X	101755	-0-	-9455 B	-0-	1182	1	76220	3	N	22139	20928	0	1106	1	328
							24353	9									
*07	114917	X	93302	-0-	-21615 B	-0-	2099	1	68773	3	N	20391	20391	0			328
							22430	9									
*08	114917	X	69539	-0-	-45378 B	-0-	1798	1	50963	3	N	15253	15253	0			328
							16778	9									
*09	111210	X	74420	-0-	-36790 B	-0-	1589	1	54509	3	N	16656	16656	0			328
							18322	9									
*10	110825	X	81430	-0-	-29395 B	-0-	1949	1	59625	3	N	18051	17780	0	190	1	409
							19856	9									
11	101760	X	78507	-0-	-23253 B	-0-	1547	1	58865	3	N	16450	16450	0			409
							18095	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

*06	51390	X	36762	-0-	-14628 B	-0-	28669	3	8093	9	N	7357	7357	0			266
*07	45260	X	32540	-0-	-12720 B	-0-	25199	3	7341	9	N	6674	6477	0	188	1	275
*08	38905	X	26753	-0-	-12152 B	-0-	20701	3	6052	9	N	5502	5228	0	185	1	364
*09	36750	X	26114	-0-	-10636 B	-0-	20031	3	6083	9	N	5530	5532	0	181	1	181
*10	37975	X	25916	-0-	-12059 B	-0-	21	1	17945	3	N	7227	7227	0			181
							7950	9									
11	36750	X	21552	-0-	-15198 B	-0-	8	1	15686	3	N	5325	5194	0	185	1	127
							5858	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	151121	X	151121	-0-	-0- B	-0-	267	1	114198	3	N	33324	32983	0	366	1	42
							36656	9									
*08	116472	X	116472	-0-	-0- B	-0-	275	1	88925	3	N	24793	24793	0			42
							27272	9									
*09	DELQ PR		111901	-0-	111901 B	111901	241	1	84821	3	N	24399	24399	0			42
							26839	9									
*10	243310	X	131409	-0-	-111901 B	-0-	304	1	100612	3	N	27721	27721	0			42
							30493	9									
*11	127893	X	127893	-0-	-0- B	-0-	238	1	98857	3	N	26180	26180	0			42
							28798	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

*06	SHUT IN		117725	-0-	117725 B	195413	281	1	90680	3	N	24331	24331	0			67
							26764	9									
*07	309046	X	113633	-0-	-195413 B	-0-	148	1	88536	3	N	22681	22653	0	91	1	4
							24949	9									
*08	108438	X	105598	-0-	-2840 B	-0-	47	1	83440	3	N	20101	20101	0			4
							22111	9									
*09	104940	X	101209	-0-	-3731 B	-0-	44	1	79433	3	N	19756	19756	0			4
							21732	9									
*10	116639	X	116639	-0-	-0- B	-0-	59	1	92997	3	N	21439	21112	0	311	1	20
							23583	9									
*11	108977	X	108977	-0-	-0- B	-0-	60	1	87657	3	N	19327	19327	0			20
							21260	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

*06	SHUT IN		151920	-0-	151920 B	239777	596	1	114712	3	N	33284	33094	0	182	1	32
							36612	9									
*07	392522	X	152745	-0-	-239777 B	-0-	702	1	116513	3	N	32300	32300	0			32
							35530	9									
*08	127770	X	127770	-0-	-0- B	-0-	597	1	98472	3	N	26092	26092	0			32
							28701	9									
*09	118870	X	118870	-0-	-0- B	-0-	860	1	90408	3	N	25093	25093	0			32
							27602	9									
*10	142122	X	142122	-0-	-0- B	-0-	1105	1	109406	3	N	28737	28737	0			32
							31611	9									
*11	137068	X	137068	-0-	-0- B	-0-	1526	1	106055	3	N	26806	26806	0			32
							29487	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

*06	SHUT IN		135167	-0-	135167 B	214266	103189	3	31978	9	N	29071	29071	0			-0-
*07	343761	X	129495	-0-	-214266 B	-0-	99737	3	29758	9	N	27053	27053	0			-0-
*08	110657	X	110657	-0-	-0- B	-0-	2	1	86110	3	N	22314	22314	0			-0-
							24545	9									
*09	110948	X	110948	-0-	-0- B	-0-	85870	3	25078	9	N	22798	22798	0			-0-
*10	115466	X	115466	-0-	-0- B	-0-	1	1	90458	3	N	22734	22734	0			-0-
							25007	9									
*11	113591	X	113591	-0-	-0- B	-0-	2	1	89694	3	N	21723	21723	0			-0-
							23895	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 #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	6513	-0-	6513	B	6513	19	1	4653	3	N	1674	1674	0			-0-
							1841	9									
*09	SHUT IN	105581	-0-	105581	B	112094	491	1	78142	3	N	24498	24498	0			-0-
							26948	9									
*10	SHUT IN	176023	-0-	176023	B	288117	878	1	134348	3	N	37088	37088	0			-0-
							40797	9									
11	SHUT IN	168451	-0-	168451	B	456568	854	1	129674	3	N	34475	33997	0	368	1	110
							37923	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 01/29/2017 TOTAL DEPTH 13235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	11397	-0-	11397	B	11397	33	1	8017	3	Y	3043	3043	0			-0-
							3347	9									
*09	SHUT IN	197214	-0-	197214	B	208611	927	1	147691	3	Y	44178	44178	0			-0-
							48596	9									
*10	SHUT IN	157359	-0-	157359	B	365970	804	1	122985	3	Y	30518	30518	0			-0-
							33570	9									
*11	SHUT IN	268032	-0-	268032	B	634002	1386	1	210505	3	Y	51037	50794	0	132	1	111
							56141	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 13242 PERF. N/A

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71365	-0-	71365	B	71365	52229	3	19136	9	N	17396	16600	0	733	1	63
06	SHUT IN	129252	-0-	129252	B	200617	97159	3	32093	9	N	29175	29175	0			63
*07	337902 X	137285	-0-	-200617	B	-0-	104266	3	33019	9	N	30017	30017	0			63
*08	111879 X	94541	-0-	-17338	B	-0-	70937	3	23604	9	N	21458	21458	0			63
*09	108270 X	94526	-0-	-13744	B	-0-	70663	3	23863	9	N	21694	21694	0			63
*10	115542 X	115542	-0-	-0-	B	-0-	87584	3	27958	9	N	25416	25416	0			63
*11	108270 X	99482	-0-	-8788	B	-0-	76452	3	23030	9	N	20936	20936	0			63

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82845	-0-	82845	B	82845	301	1	60497	3	N	20043	19329	0	551	1	163
							22047	9									
06	SHUT IN	133925	-0-	133925	B	216770	911	1	99797	3	N	30197	30119	0	188	1	53
							33217	9									
*07	340278 X	123508	-0-	-216770	B	-0-	1062	1	91866	3	N	27800	27800	0			53
							30580	9									
*08	111414 X	111414	-0-	-0-	B	-0-	1058	1	82747	3	N	25099	25099	0			53
							27609	9									
*09	97775 X	97775	-0-	-0-	B	-0-	1444	1	71149	3	N	22893	22893	0			53
							25182	9									
*10	119408 X	119408	-0-	-0-	B	-0-	1088	1	88792	3	N	26844	26844	0			53
							29528	9									
*11	111539 X	111539	-0-	-0-	B	-0-	2134	1	83201	3	N	23822	23822	0			53
							26204	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 13129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272
08	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			272

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3930	-0-	-0-	B	-0-	750 843	1 9	2337	3	N	766	536	1			367
07	4920	X	4920	-0-	-0-	B	-0-	887 1035	1 9	2998	3	N	941	1086	1			222
08	3113	X	3113	-0-	-0-	B	-0-	685 670	1 9	1758	3	N	609	726	1			105
09	5304	X	5304	-0-	-0-	B	-0-	672 1092	1 9	3540	3	N	993	923	1			175
10	4406	X	4406	-0-	-0-	B	-0-	897 953	1 9	2556	3	N	866	747	1			294
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	B	-0-	870 982	1 9	2528	3	N	893	935	1			252

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	18348	-0-	18348	B	-10325	1288 4561	1 9	12499	3	N	4146	4485	1	13	8	267
07	9300	X	15210	-0-	5910	B	-4415	1349 3301	1 9	10560	3	N	3001	3138	1			130
08	9300	X	8757	-0-	-543	B	-4415	1014 1962	1 9	5781	3	N	1784	1839	1			75
*09	9000	X	8298	-0-	-702	B	-4415	1041 1517	1 9	5740	3	N	1379	1274	1			180
*10	9300	X	7471	-0-	-1829	B	-4415	1343 1933	1 9	4195	3	N	1757	1854	1			83
11	9000	X	5731	-0-	-3269	B	-4415	1309 1201	1 9	3221	3	N	1092	922	1			253

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
06	720	X	-0-	-0-	-720	B	-214946					N	-0-					225
07	744	X	-0-	-0-	-744	B	-214946					N	1	178	1			48
08	558	X	-0-	-0-	-558	B	-214946					N	-0-					48
09	540	X	-0-	-0-	-540	B	-214946					N	-0-					48
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-214946					N	NO RPT					48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-214946					N	NO RPT					48

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
06	3960	X	4609	-0-	649	B	-7154	870 661	1 9	3078	3	N	601	716	1			343
07	4092	X	4678	-0-	586	B	-6568	898 690	1 9	3090	3	N	627	713	1			257
08	4092	X	3492	-0-	-600	B	-6568	678 516	1 9	2298	3	N	469	361	1			365
09	3960	X	3471	-0-	-489	B	-6568	691 646	1 9	2134	3	N	587	725	1			227
*10	4092	X	4933	-0-	841	B	-5727	875 733	1 9	3325	3	N	666	551	1			342
11	3960	X	4378	-0-	418	B	-5309	870 812	1 9	2696	3	N	738	728	1			352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10980	X	5563	-0-	-5417 B	-0-	562	1	4249	3	N	684	721	1	1	8	132
							752	9									
07	15766	X	15766	-0-	-0- B	-0-	1378	1	12192	3	N	1996	1855	1			273
							2196	9									
08	10664	X	10180	-0-	-484 B	-0-	513	1	8230	3	N	1306	1424	1			155
							1437	9									
09	11238	X	11238	-0-	-0- B	-0-	894	1	8874	3	N	1336	1299	1			192
							1470	9									
*10	12865	X	12672	-0-	-193 B	-0-	1205	1	9585	3	N	1711	1675	1			228
							1882	9									
*11	16495	X	16495	-0-	-0- B	-0-	1336	1	13305	3	N	1685	1684	1			229
							1854	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

06	2370	X	2315	-0-	-55 B	-128970	2102	3	213	9	N	194	157	1			177
07	2387	N	2480	-0-	93 B	-128877	2305	3	175	9	N	159	181	1			155
08	2387	N	1636	-0-	-751 B	-128877	1522	3	114	9	N	104	181	1			78
09	2310	N	1662	-0-	-648 B	-128877	1511	3	151	9	N	137					215
*10	2480	N	2107	-0-	-373 B	-128877	1920	3	187	9	N	170	182	1			203
11	1560	N	2035	-0-	475 B	-128402	1853	3	182	9	N	165	181	1			187

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

06	3060	X	2939	-0-	-121 B	-0-	1196	1	1490	3	N	230	361	1			100
							253	9									
07	3131	X	2869	-0-	-262 B	-0-	1235	1	1378	3	N	233	177	1			156
							256	9									
08	3255	X	1914	-0-	-1341 B	-0-	960	1	774	3	N	164	178	1			142
							180	9									
*09	3150	X	2716	-0-	-434 B	-0-	1000	1	1404	3	N	284	181	1			245
							312	9									
*10	3255	X	1629	-0-	-1626 B	-0-	1117	1	330	3	N	165	184	1			226
							182	9									
11	2940	X	1080	-0-	-1860 B	-0-	1004	1	15	3	N	55	181	1			100
							61	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

06	5940	X	603	-0-	-5337 B	-0-	494	1	109	9	N	99	1	8			228
07	6138	X	1106	-0-	-5032 B	-0-	583	1	411	3	N	102	143	1			187
							112	9									
08	6138	X	377	-0-	-5761 B	-0-	333	1	44	9	N	40					227
09	5940	X	218	-0-	-5722 B	-0-	123	1	95	9	N	86					313
10	4433	X	418	-0-	-4015 B	-0-	268	1	150	9	N	136	191	1			258
11	1080	X	461	-0-	-619 B	-0-	275	1	186	9	N	169	194	1			233

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

06	2460	X	2062	-0-	-398 B	-0-	1182	1	757	3	N	112	190	1			98
							123	9									
07	2387	N	1744	-0-	-643 B	-0-	1223	1	457	3	N	58					156
							64	9									
08	2139	N	1649	-0-	-490 B	-0-	930	1	658	3	N	55					211
							61	9									
*09	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	993	1	1922	3	N	108	184	1			135
							119	9									
*10	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	1231	1	1469	3	N	73					208
							80	9									
*11	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	1173	1	1120	3	N	69	187	1			90
							76	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
06	6180	X	5431	-0-	-749 B	-16121	1016	1	4142	3	N	248	356	1			142
							273	9									
07	6262	X	5618	-0-	-644 B	-16121	1046	1	4290	3	N	256	185	1			213
							282	9									
08	6076	X	4759	-0-	-1317 B	-16121	804	1	3707	3	N	225	186	1			252
							248	9									
09	5880	X	4656	-0-	-1224 B	-16121	790	1	3596	3	N	245	180	1			317
							270	9									
*10	6076	X	5207	-0-	-869 B	-16121	1040	1	3880	3	N	261	368	1			210
							287	9									
11	5430	X	4739	-0-	-691 B	-16121	1012	1	3374	3	N	321	363	1			168
							353	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

06	7887	X	7887	-0-	-0- B	-0-	749	1	5551	3	N	1443	1251	1	2	8	555
							1587	9									
07	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	1111	1	5326	3	N	1345	1662	1			238
							1480	9									
08	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	602	1	3858	3	N	975	920	1			293
							1073	9									
*09	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-	958	1	5497	3	N	1103	928	1			468
							1213	9									
*10	7258	X	7258	-0-	-0- B	-0-	1119	1	4775	3	N	1240	1500	1			208
							1364	9									
*11	6734	X	6734	-0-	-0- B	-0-	881	1	4424	3	N	1299	885	1			622
							1429	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

06	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	719	1	822	3	N	336	366	1			129
							370	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	647	1	910	3	N	374	354	1			149
							411	9									
08	1891	N	1315	-0-	-576 B	-0-	467	1	558	3	N	264	345	1			68
							290	9									
*09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	565	1	1154	3	N	399	364	1			103
							439	9									
*10	1953	N	1340	-0-	-613 B	-0-	716	1	226	3	N	362	192	1			273
							398	9									
*11	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	805	1	549	3	N	332	422	1			183
							365	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

06	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	585	1	4757	3	N	369	367	1			170
							406	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	540	1	4693	3	N	373	361	1			182
							410	9									
08	4743	X	4008	-0-	-735 B	-0-	366	1	3343	3	N	272	361	1			93
							299	9									
*09	5921	X	5921	-0-	-0- B	-0-	465	1	5058	3	N	362	188	1			267
							398	9									
*10	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	603	1	4801	3	N	399	536	1			130
							439	9									
*11	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	622	1	4255	3	N	323	371	1			82
							355	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2646	-0-	-804 B	-0-	870	1	1600	4	N	160	168	1			190
						176	9									
07	3379 X	3328	-0-	-51 B	-0-	899	1	2221	4	N	189	192	1			187
						208	9									
08	3379 X	2614	-0-	-765 B	-0-	707	1	1738	4	N	154	181	1			160
						169	9									
*09	3270 X	2521	-0-	-749 B	-0-	852	1	1442	4	N	206	184	1			182
						227	9									
*10	3317 X	1780	-0-	-1537 B	-0-	873	1	752	4	N	141	178	1			145
						155	9									
11	3210 X	1291	-0-	-1919 B	-0-	868	1	305	4	N	107	180	1			72
						118	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3141	-0-	-519 B	-0-	870	1	1885	3	N	351	354	1			157
						386	9									
07	4526 X	3159	-0-	-1367 B	-0-	899	1	1942	3	N	289	364	1			82
						318	9									
08	4526 X	2370	-0-	-2156 B	-0-	682	1	1445	3	N	221	180	1			123
						243	9									
*09	4380 X	2939	-0-	-1441 B	-0-	667	1	1964	3	N	280	173	1			230
						308	9									
*10	4030 X	3614	-0-	-416 B	-0-	880	1	2354	3	N	345	368	1			207
						380	9									
*11	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	844	1	2487	3	N	397	366	1			238
						437	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1243	3	N	97	178	1			127
						107	9									
07	2697 X	2517	-0-	-180 B	-0-	1364	1	1047	3	N	96					223
						106	9									
08	2697 X	1848	-0-	-849 B	-0-	1035	1	748	3	N	59	177	1			105
						65	9									
*09	2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	1125	1	1370	3	N	141	183	1			63
						155	9									
*10	2759 X	1910	-0-	-849 B	-0-	1364	1	437	3	N	99					162
						109	9									
11	2670 X	2276	-0-	-394 B	-0-	1320	1	840	3	N	105	168	1			99
						116	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-	263	1	2076	3	N	118					295
						130	9									
07	2728 X	2529	-0-	-199 B	-0-	256	1	2173	3	N	91	181	1			205
						100	9									
08	2790 X	1876	-0-	-914 B	-0-	184	1	1612	3	N	73					278
						80	9									
*09	2700 X	2674	-0-	-26 B	-0-	210	1	2339	3	N	114	185	1			207
						125	9									
*10	2790 X	2275	-0-	-515 B	-0-	263	1	1959	3	N	48					255
						53	9									
11	2460 X	2243	-0-	-217 B	-0-	277	1	1894	3	N	65	169	1			151
						72	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2432	-0-	-1528 B	-2532	327	1	1468	3	N	579	562	1			240
							637	9									
07	4092	X	2696	-0-	-1396 B	-2532	301	1	1699	3	N	633	547	1			326
							696	9									
08	4092	X	2094	-0-	-1998 B	-2532	228	1	1319	3	N	497	545	1			278
							547	9									
*09	3900	X	3627	-0-	-273 B	-2532	351	1	2448	3	N	753	728	1			303
							828	9									
*10	4061	X	1212	-0-	-2849 B	-2532	172	1	743	3	N	270	356	1			217
							297	9									
11	2610	X	1370	-0-	-1240 B	-2532	118	1	1013	3	N	217					-0-
							239	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

06	1410	X	347	-0-	-1063 B	-56250	31	1	57	3	N	235	195	1			362
							259	9									
07	868	N	252	-0-	-616 B	-56250	15	1	237	9	N	215	185	1			392
08	279	N	2545	-0-	2266 B	-53984	149	1	1761	3	N	577	689	1			280
							635	9									
09	600	N	84	-0-	-516 B	-53984	9	1	75	9	N	68					348
*10	248	N	3149	-0-	2901 B	-51083	185	1	2176	3	N	716	746	1			318
							788	9									
11	2010	N	2245	-0-	235 B	-50848	26	1	1650	3	N	517	568	1			267
							569	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

06	6000	X	4089	-0-	-1911 B	-0-	3228	3	861	9	N	783	755	1			225
07	5749	X	5749	-0-	-0- B	-0-	4439	3	1310	9	N	1191	1339	1			77
08	6200	X	3842	-0-	-2358 B	-0-	2958	3	884	9	N	804	723	1			158
09	6000	X	5288	-0-	-712 B	-0-	4076	3	1212	9	N	1102	1077	1			183
*10	8067	X	8067	-0-	-0- B	-0-	6	1	6474	3	N	1443	1319	1			307
							1587	9									
*11	10249	X	10249	-0-	-0- B	-0-	8564	3	1685	9	N	1532	1681	1			158

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

06	12917	X	12917	-0-	-0- B	-0-	11190	3	1727	9	N	1570	1624	1	1	8	337
07	11796	X	11796	-0-	-0- B	-0-	10264	3	1532	9	N	1393	1458	1			272
08	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	6905	3	1090	9	N	991	906	1			357
09	10266	X	10266	-0-	-0- B	-0-	8901	3	1365	9	N	1241	1090	1			508
*10	8926	X	8926	-0-	-0- B	-0-	7	1	7648	3	N	1155	1393	1			270
							1271	9									
*11	7992	X	7992	-0-	-0- B	-0-	6863	3	1129	9	N	1026	958	1			338

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

06	8490	X	8421	-0-	-69 B	-0-	647	1	6662	3	N	1011	1105	1			298
							1112	9									
07	9300	X	7236	-0-	-2064 B	-0-	676	1	5614	3	N	860	1050	1			108
							946	9									
08	9300	X	6809	-0-	-2491 B	-0-	413	1	5452	3	N	858	713	1			253
							944	9									
09	9000	X	8534	-0-	-466 B	-0-	580	1	6846	3	N	1007	1085	1			175
							1108	9									
*10	9300	X	7202	-0-	-2098 B	-0-	433	1	5658	3	N	1010	922	1			263
							1111	9									
11	8430	X	5281	-0-	-3149 B	-0-	67	1	4397	3	N	743	735	1			271
							817	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-54					N	-0-					81
09	T. A.	-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	81					-0-

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

06	8940 X	2936	-0-	-6004	B	-0-	578	1	2004	3	N	322	294	1			113
							354	9									
07	9393 X	1270	-0-	-8123	B	-0-	495	1	617	3	N	144	184	1			73
							158	9									
08	9393 X	5029	-0-	-4364	B	-0-	230	1	4209	3	N	536	371	1			238
							590	9									
09	9090 X	8557	-0-	-533	B	-0-	524	1	7053	3	N	891	947	1			182
							980	9									
*10	9198 X	9198	-0-	-0-	B	-0-	515	1	7634	3	N	954	754	1			382
							1049	9									
*11	5669 X	5669	-0-	-0-	B	-0-	4991	3	678	9	N	616	714	1			284

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

06	5370 X	4663	-0-	-707	B	-10485	4523	3	140	9	N	127	160	1			37
07	5177 X	4240	-0-	-937	B	-10485	4091	3	149	9	N	135					172
08	5177 X	3153	-0-	-2024	B	-10485	3044	3	109	9	N	99	181	1			90
*09	4920 X	4270	-0-	-650	B	-10485	4127	3	143	9	N	130					220
*10	5022 X	4780	-0-	-242	B	-10485	4623	3	157	9	N	143	183	1			180
11	4650 X	4373	-0-	-277	B	-10485	4196	3	177	9	N	161	174	1			167

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

06	2700 X	1851	-0-	-849	B	-13765	304	1	1294	3	N	230	343	1			200
							253	9									
07	2604 X	1182	-0-	-1422	B	-13765	84	1	898	3	N	182	177	1			205
							200	9									
08	2852 X	1115	-0-	-1737	B	-13765	153	1	776	3	N	169	151	1			223
							186	9									
*09	2760 X	3345	-0-	585	B	-13180	394	1	2556	3	N	359	359	1			223
							395	9									
*10	2852 X	2238	-0-	-614	B	-13180	397	1	1531	3	N	282	363	1			142
							310	9									
11	1860 X	1722	-0-	-138	B	-13180	259	1	1188	3	N	250	179	1			213
							275	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

06	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	23					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	67					227
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	59	178	1			108
*09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	64					172
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	16					188
*11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	187	3	23	9	N	21					209

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 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
06	6660	X	5583	-0-	-1077 B	-0-	773	1	3852	3	N	871	858	1	1	8	291
							958	9									
07	7409	X	4585	-0-	-2824 B	-0-	868	1	2767	3	N	864	915	1			240
							950	9									
08	7409	X	4077	-0-	-3332 B	-0-	562	1	2864	3	N	592	560	1			272
							651	9									
09	7170	X	5872	-0-	-1298 B	-0-	624	1	4274	3	N	885	937	1			220
							974	9									
*10	6882	X	5356	-0-	-1526 B	-0-	658	1	3734	3	N	876	932	1			164
							964	9									
11	5580	X	4429	-0-	-1151 B	-0-	675	1	2870	3	N	804	753	1			215
							884	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

06	5520	X	5679	-0-	159 B	-7880	220	1	5031	3	N	389	184	1			367
							428	9									
07	5301	X	4991	-0-	-310 B	-7880	232	1	4397	3	N	329	531	1			165
							362	9									
08	5456	X	3756	-0-	-1700 B	-7880	178	1	3262	3	N	287	365	1			87
							316	9									
09	5610	X	4323	-0-	-1287 B	-7880	258	1	3750	3	N	286	196	1			177
							315	9									
*10	5859	X	4914	-0-	-945 B	-7880	265	1	4187	3	N	420	369	1			228
							462	9									
11	5670	X	5285	-0-	-385 B	-7880	233	1	4590	3	N	420	380	1			268
							462	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

06	7260	X	6980	-0-	-280 B	-3763	279	1	6342	3	N	326	375	1			233
							359	9									
07	7285	X	7059	-0-	-226 B	-3763	331	1	6372	3	N	324	330	1			227
							356	9									
08	7316	X	5246	-0-	-2070 B	-3763	248	1	4731	3	N	243	372	1			98
							267	9									
09	7080	X	4184	-0-	-2896 B	-3763	247	1	3606	3	N	301	196	1			203
							331	9									
*10	7316	X	7122	-0-	-194 B	-3763	384	1	6352	3	N	351	376	1			178
							386	9									
11	6990	X	6958	-0-	-32 B	-3763	318	1	6274	3	N	333	371	1			140
							366	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

06	6060	X	3720	-0-	-2340 B	-1577	487	1	2905	3	N	298	338	1			278
							328	9									
07	5394	X	4223	-0-	-1171 B	-1577	515	1	3273	3	N	395	354	1			319
							435	9									
08	5053	X	3869	-0-	-1184 B	-1577	502	1	3083	3	N	258	357	1			220
							284	9									
*09	4890	X	4570	-0-	-320 B	-1577	488	1	3836	3	N	224	177	1			267
							246	9									
*10	4991	X	4778	-0-	-213 B	-1577	675	1	3707	3	N	360	465	1			162
							396	9									
11	4080	X	4594	-0-	514 B	-1063	467	1	3783	3	N	313	180	1			295
							344	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	124	-0-	-446	B	-0-	116	3	8	9	N	7					55
07	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	498	3	58	9	N	53					108
08	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	170	3	11	9	N	10					118
*09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	114	3	24	9	N	22					140
*10	558	N	130	-0-	-428	B	-0-	121	3	9	9	N	8					148
*11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	172	3	30	9	N	27					175

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

06	2130	X	1698	-0-	-432	B	-0-	1160	1	380	3	N	144	175	1			165
								158	9									
07	2108	X	1076	-0-	-1032	B	-0-	957	1	35	3	N	76					241
								84	9									
08	2108	X	906	-0-	-1202	B	-0-	806	1	23	3	N	70	178	1			133
								77	9									
*09	2040	X	1035	-0-	-1005	B	-0-	493	1	430	3	N	102					235
								112	9									
*10	1767	X	963	-0-	-804	B	-0-	805	1	72	3	N	78	182	1			131
								86	9									
11	1710	X	1331	-0-	-379	B	-0-	907	1	299	3	N	114					245
								125	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-122149					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-122149					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-122149					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-122149					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-122149					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-122149					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

06	2660	X	2660	-0-	-0-	B	-0-	870	1	1691	3	N	90	179	1			143
								99	9									
07	2759	X	2433	-0-	-326	B	-0-	897	1	1446	3	N	82					225
								90	9									
08	2852	X	1670	-0-	-1182	B	-0-	682	1	919	3	N	63	178	1			110
								69	9									
*09	2760	X	2699	-0-	-61	B	-0-	742	1	1812	3	N	132					242
								145	9									
*10	2852	X	2382	-0-	-470	B	-0-	897	1	1387	3	N	89	186	1			145
								98	9									
11	2670	X	2313	-0-	-357	B	-0-	867	1	1356	3	N	82					227
								90	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

06	7350	X	640	-0-	-6710	B	-17385	76	1	463	3	N	92	2	8			150
								101	9									
07	7595	X	6274	-0-	-1321	B	-17385	535	1	4682	3	N	961	909	1			202
								1057	9									
08	7099	X	3521	-0-	-3578	B	-17385	379	1	2584	3	N	507	549	1			160
								558	9									
09	6330	X	331	-0-	-5999	B	-17385	314	1	17	9	N	15					175
10	6324	X	336	-0-	-5988	B	-17385	325	1	11	9	N	10	158	1			27
11	6060	X	581	-0-	-5479	B	-17385	492	1	33	3	N	51					78
								56	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9960 X	9050	-0-	-910 B	-0-	8181 3	869 9	N	790	830 1		158
07	10292 X	9261	-0-	-1031 B	-0-	8377 3	884 9	N	804	855 1		107
08	9951 X	6920	-0-	-3031 B	-0-	6265 3	655 9	N	595	545 1		157
*09	9510 X	8290	-0-	-1220 B	-0-	7467 3	823 9	N	748	718 1		187
*10	9486 X	9300	-0-	-186 B	-0-	8377 3	923 9	N	839	728 1		298
11	9060 X	8578	-0-	-482 B	-0-	7670 3	908 9	N	825	908 1		215

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

06	5040 X	4181	-0-	-859 B	-6690	686 1 875 9	2620 3	N	795	919 1	1 8	157
07	5549 X	4161	-0-	-1388 B	-6690	703 1 931 9	2527 3	N	846	750 1		253
08	5549 X	2877	-0-	-2672 B	-6690	524 1 637 9	1716 3	N	579	754 1		78
09	4770 X	3827	-0-	-943 B	-6690	573 1 728 9	2526 3	N	662	557 1		183
*10	4588 X	2710	-0-	-1878 B	-6690	745 1 803 9	1162 3	N	730	721 1		192
11	4170 X	2473	-0-	-1697 B	-6690	585 1 691 9	1197 3	N	628	567 1		253

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

06	6510 X	4714	-0-	-1796 B	-0-	1320 1 206 9	3188 3	N	187	357 1		118
07	5983 X	5320	-0-	-663 B	-0-	1364 1 254 9	3702 3	N	231	177 1		172
08	5518 X	3114	-0-	-2404 B	-0-	1056 1 131 9	1927 3	N	119	178 1		113
*09	5340 X	4621	-0-	-719 B	-0-	1051 1 233 9	3337 3	N	212			325
*10	5611 X	5611	-0-	-0- B	-0-	1364 1 206 9	4041 3	N	187	367 1		145
11	5160 X	4736	-0-	-424 B	-0-	1320 1 526 9	2890 3	N	478			623

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

06	11370 X	6761	-0-	-4609 B	-0-	582 1 579 9	5600 3	N	526	361 1		448
07	10682 X	10682	-0-	-0- B	-0-	776 1 836 9	9070 3	N	760	1046 1		162
08	9145 X	6237	-0-	-2908 B	-0-	440 1 504 9	5293 3	N	458	363 1		257
09	7526 X	7526	-0-	-0- B	-0-	543 1 667 9	6316 3	N	606	561 1		302
*10	10695 X	7685	-0-	-3010 B	-0-	639 1 748 9	6298 3	N	680	695 1		287
11	10350 X	7296	-0-	-3054 B	-0-	627 1 704 9	5965 3	N	640	729 1		198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	-0-	-0-	-8640 B	-0-					N	-0-					264
07	7068	X	2998	-0-	-4070 B	-0-	615	1	2118	3	N	241	358	1			147
							265	9									
08	2392	X	2392	-0-	-0- B	-0-	603	1	1595	3	N	176	176	1			147
							194	9									
*09	1341	X	1341	-0-	-0- B	-0-	2	1	1243	3	N	87					234
							96	9									
*10	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	2537	3	245	9	N	223	183	1			274
*11	12382	X	12382	-0-	-0- B	-0-	11372	3	1010	9	N	918	893	1			299

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

06	1290	X	260	-0-	-1030 B	-0-	222	1	25	3	N	12					252
							13	9									
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	217	1	23	9	N	21					273
08	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	1			N	-0-					273
*09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					273
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					273
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	273					-0-

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

06	3150	X	1516	-0-	-1634 B	-0-	1200	1	112	3	N	185	185	1			133
							204	9									
07	3131	X	2345	-0-	-786 B	-0-	1240	1	853	3	N	229	182	1			180
							252	9									
08	3069	X	2265	-0-	-804 B	-0-	941	1	1112	3	N	193	355	1			18
							212	9									
*09	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	1024	1	1740	3	N	332	173	1			177
							365	9									
*10	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1961	3	N	327	352	1			152
							360	9									
*11	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	1200	1	1775	3	N	304	183	1			273
							334	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

06	3030	X	2964	-0-	-66 B	-0-	1265	1	1609	3	N	82					210
							90	9									
07	3131	X	3112	-0-	-19 B	-0-	1208	1	1795	3	N	99	192	1			117
							109	9									
08	3131	X	2435	-0-	-696 B	-0-	1029	1	1351	3	N	50					167
							55	9									
*09	2940	X	2540	-0-	-400 B	-0-	991	1	1493	3	N	51	168	1			50
							56	9									
*10	3131	X	2515	-0-	-616 B	-0-	1345	1	1079	3	N	83					133
							91	9									
11	3000	X	2342	-0-	-658 B	-0-	1317	1	904	3	N	110					243
							121	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770 X	2870	-0-	-1900 B	-0-	1040	1	1402	3	N	389	363	1			97
						428	9									
07	4743 X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					N	-0-					97
08	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	-0-					97
*09	3540 X	1468	-0-	-2072 B	-0-	200	1	915	3	N	321	183	1			235
						353	9									
*10	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	1232	1	2216	3	N	741	742	1			234
						815	9									
11	2880 X	2873	-0-	-7 B	-0-	1200	1	1101	3	N	520	369	1			385
						572	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	2633	-0-	-697 B	-0-	1261	1	1080	3	N	265	343	1	7	8	108
						292	9									
07	3286 X	2844	-0-	-442 B	-0-	1364	1	1209	3	N	246	179	1			175
						271	9									
08	3193 X	2426	-0-	-767 B	-0-	1032	1	1139	3	N	232	182	1			225
						255	9									
*09	2940 X	2860	-0-	-80 B	-0-	974	1	1576	3	N	282					507
						310	9									
*10	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1414	3	N	277	561	1			223
						305	9									
11	2760 X	2618	-0-	-142 B	-0-	1320	1	1050	3	N	225	180	1			268
						248	9									

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
06	2610 X	2316	-0-	-294 B	-0-	353	1	1531	3	N	393	517	1	9	8	85
						432	9									
07	2728 N	2212	-0-	-516 B	-0-	151	1	1659	3	N	365	180	1			270
						402	9									
08	2728 N	1918	-0-	-810 B	-0-	255	1	1365	3	N	271	358	1			183
						298	9									
*09	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	320	1	2027	3	N	315	355	1			143
						347	9									
*10	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	491	1	1804	3	N	377	363	1			157
						415	9									
*11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	329	1	1493	3	N	361	184	1			334
						397	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	198					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1721	-0-	-409 B	-8769	270	1	1161	3	N	264	377	1			150
							290	9									
07	1922	N	1836	-0-	-86 B	-8769	297	1	1245	3	N	267	191	1			226
							294	9									
08	2015	N	2537	-0-	522 B	-8247	253	1	2067	3	N	197	187	1			236
							217	9									
*09	1680	N	1493	-0-	-187 B	-8247	184	1	973	3	N	305	378	1			163
							336	9									
*10	1674	N	1429	-0-	-245 B	-8247	266	1	848	3	N	286	189	1			260
							315	9									
11	1350	N	1127	-0-	-223 B	-8247	217	1	638	3	N	247	372	1			135
							272	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

06	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	1973	4	345	9	N	314	356	1			223
07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2045	4	310	9	Y	282	368	1			137
08	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	1837	4	299	9	Y	272	176	1			233
09	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	1990	4	376	9	Y	342	365	1			210
10	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2040	4	378	9	Y	344	381	1			173
*11	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	1870	4	524	9	Y	476	407	1			242

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

06	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	1957	4	394	9	N	358	365	1			258
07	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2164	4	376	9	Y	342	365	1			235
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	1883	4	318	9	Y	289	359	1			165
09	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	1790	4	389	9	Y	354	182	1			337
10	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2151	4	475	9	Y	432	559	1			210
*11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	1870	4	394	9	Y	358	292	1			276

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

06	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	1200	1	2873	3	N	259	369	1			145
							285	9									
07	6293	X	3858	-0-	-2435 B	-0-	1240	1	2369	3	N	226	186	1			185
							249	9									
08	6293	X	2236	-0-	-4057 B	-0-	941	1	1204	3	N	83	171	1			97
							91	9									
*09	6090	X	5921	-0-	-169 B	-0-	1023	1	4451	3	N	406	191	1			312
							447	9									
*10	6293	X	5082	-0-	-1211 B	-0-	1240	1	3505	3	N	306	503	1			115
							337	9									
11	4350	X	4321	-0-	-29 B	-0-	1200	1	2858	3	N	239	175	1			179
							263	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

06	2520	X	2376	-0-	-144 B	-0-	866	1	1412	3	N	89					149
							98	9									
07	2604	X	2589	-0-	-15 B	-0-	893	1	1512	3	N	167	179	1			137
							184	9									
08	2604	X	1528	-0-	-1076 B	-0-	676	1	765	3	N	79	183	1			33
							87	9									
*09	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	742	1	1630	3	N	141					174
							155	9									
*10	2604	N	2365	-0-	-239 B	-0-	899	1	1316	3	N	136	186	1			124
							150	9									
*11	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	870	1	1259	3	N	106	184	1			46
							117	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3444	-0-	-96 B	-0-	834	1	2189	3	N	383	523	1			185
							421	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0- B	-0-	1123	1	3288	3	N	446	356	1			275
							491	9									
08	3596	X	1423	-0-	-2173 B	-0-	644	1	643	3	N	124	177	1			222
							136	9									
09	3480	X	831	-0-	-2649 B	-0-	254	1	477	3	N	91	180	1			133
							100	9									
*10	4960	X	605	-0-	-4355 B	-0-	173	1	338	3	N	85					218
							94	9									
11	4740	X	863	-0-	-3877 B	-0-	325	1	449	3	N	81	179	1			120
							89	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

06	7080	X	3162	-0-	-3918 B	-0-	2994	3	168	9	N	153	178	1			72
07	7161	X	2733	-0-	-4428 B	-0-	2595	3	138	9	N	125					197
08	7161	X	1962	-0-	-5199 B	-0-	1861	3	101	9	N	92	176	1			113
*09	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4688	3	268	9	N	244	177	1			180
*10	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4080	3	254	9	N	231	178	1			233
11	3150	X	2978	-0-	-172 B	-0-	2817	3	161	9	N	146	179	1			200

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

06	8820	X	7094	-0-	-1726 B	-0-	6771	3	323	9	N	294	314	1			228
07	8339	X	6778	-0-	-1561 B	-0-	6461	3	317	9	N	288	359	1			157
08	7936	X	4900	-0-	-3036 B	-0-	4684	3	216	9	N	196	176	1			177
*09	7500	X	6093	-0-	-1407 B	-0-	5784	3	309	9	N	281	348	1			110
*10	7533	X	6479	-0-	-1054 B	-0-	6149	3	330	9	N	300	175	1			235
11	7080	X	6268	-0-	-812 B	-0-	5947	3	321	9	N	292	356	1			171

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

06	4260	X	4160	-0-	-100 B	-0-	1306	1	2440	3	N	376	371	1			128
							414	9									
07	4402	X	4100	-0-	-302 B	-0-	1342	1	2369	3	N	354	369	1			113
							389	9									
08	4309	X	3196	-0-	-1113 B	-0-	1029	1	1885	3	N	256	189	1			180
							282	9									
*09	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	1128	1	2936	3	N	416	364	1			232
							458	9									
*10	4309	X	4292	-0-	-17 B	-0-	1361	1	2531	3	N	364	353	1			243
							400	9									
11	4170	X	4058	-0-	-112 B	-0-	1317	1	2326	3	N	377	352	1			268
							415	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

06	11494	X	11494	-0-	-0- B	-0-	10655	3	839	9	N	763	893	1			212
07	11288	X	11288	-0-	-0- B	-0-	10465	3	823	9	N	748	722	1			238
08	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	5441	3	406	9	N	369	347	1			260
*09	10723	X	10723	-0-	-0- B	-0-	9887	3	836	9	N	760	720	1			300
*10	11740	X	11740	-0-	-0- B	-0-	10647	3	1093	9	N	994	909	1			385
*11	7189	X	7189	-0-	-0- B	-0-	6774	3	415	9	N	377	527	1			235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3840 X	3159	-0-	-681 B	-0-	1200	1	1750	3	N	190	167	1			145
						209	9									
07	3410 X	3225	-0-	-185 B	-0-	1193	1	1772	3	N	236	183	1			198
						260	9									
08	3534 X	2683	-0-	-851 B	-0-	941	1	1546	3	N	178	334	1			42
						196	9									
*09	3420 X	3282	-0-	-138 B	-0-	1015	1	2029	3	N	216	183	1			75
						238	9									
*10	3534 X	2940	-0-	-594 B	-0-	1240	1	1434	3	N	242	177	1			140
						266	9									
11	3150 X	2633	-0-	-517 B	-0-	1200	1	1223	3	N	191	169	1			162
						210	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

06	4320 X	2952	-0-	-1368 B	-24633	308	1	1971	3	N	612	717	1			267
						673	9									
07	4464 X	3093	-0-	-1371 B	-24633	372	1	2028	3	Y	630	722	1			175
						693	9									
08	3968 X	2137	-0-	-1831 B	-24633	320	1	1364	3	Y	412	372	1			215
						453	9									
*09	3660 X	2974	-0-	-686 B	-24633	315	1	2105	3	Y	504	537	1			182
						554	9									
*10	3162 X	2917	-0-	-245 B	-24633	386	1	1872	3	Y	599	546	1			235
						659	9									
11	3000 X	3131	-0-	131 B	-24502	387	1	2093	3	Y	592	547	1			280
						651	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

06	14B2 EXT	1001	-0-	1001 B	-25266	269	1	732	9	N	665	714	1			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25266					N	551	575	1			179
08	14B2 EXT	368	-0-	368 B	-24898	2	1	366	9	N	333	353	1			159
*09	0 X	722	-0-	722 B	-24176	119	1	143	3	N	418	374	1			203
						460	9									
*10	0 X	1157	-0-	1157 B	-23019	428	1	331	3	N	362	383	1			182
						398	9									
11	990 X	897	-0-	-93 B	-23019	503	1	83	3	N	283	362	1			103
						311	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1789	-0-	-371 B	-0-	90	1	932	2	N	697	644	1			183
							767	9									
07	1953	N	1925	-0-	-28 B	-0-	33	1	891	2	N	910	885	1			208
							1001	9									
08	2077	N	1353	-0-	-724 B	-0-	142	1	576	2	N	577	655	1			130
							635	9									
09	1800	N	1070	-0-	-730 B	-0-	284	1	283	2	N	457	380	1	1	8	206
							503	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	76	1	1015	2	N	803	747	1			262
							883	9									
*11	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	24	1	1114	2	N	857	811	1	1	8	307
							943	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

06	4230	X	2345	-0-	-1885 B	-23163	2345	3			Y	-0-					159
07	4371	X	3166	-0-	-1205 B	-23163	2668	3	498	9	Y	453	376	1			236
08	4371	X	2643	-0-	-1728 B	-23163	2332	3	311	9	Y	283	367	1			152
09	3180	X	1068	-0-	-2112 B	-23163	1068	3			Y	-0-					152
10	3162	X	1789	-0-	-1373 B	-23163	1640	3	149	9	Y	135	113	1			174
11	3060	X	3245	-0-	185 B	-22978	3245	3			Y	-0-					174

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

06	6210	X	4523	-0-	-1687 B	-0-	4523	3			Y	-0-					18
07	6417	X	5258	-0-	-1159 B	-0-	5180	3	78	9	Y	71	52	1			37
08	6200	X	4244	-0-	-1956 B	-0-	4215	3	29	9	Y	26	49	1			14
09	5700	X	4373	-0-	-1327 B	-0-	4373	3			Y	-0-					14
10	5270	X	3000	-0-	-2270 B	-0-	2985	3	15	9	Y	14	11	1			17
*11	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			Y	-0-					17

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

06	270	X	39	-0-	-231 B	-0-	39	3			Y	-0-					103
07	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	17	-0-	-14 B	-0-	3	3	14	9	Y	13	5	1			8
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					8

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

06	3060	X	339	-0-	-2721 B	-0-	339	3			Y	-0-					20
07	3162	X	195	-0-	-2967 B	-0-	150	3	45	9	Y	41	40	1			21
08	3162	X	270	-0-	-2892 B	-0-	173	3	97	9	Y	88	62	1			47
09	2389	X	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			Y	-0-					47
10	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1733	3	1	9	Y	1	19	1			29
*11	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			Y	-0-					29

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	5370 X	3752	-0-	-1618 B	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
07	5549 X	4029	-0-	-1520 B	-0-	4016	3	13	9	Y	12	6	1			6
08	5177 X	3577	-0-	-1600 B	-0-	3398	3	179	9	Y	163	82	1			87
09	4530 X	3333	-0-	-1197 B	-0-	3333	3			Y	-0-					87
10	4030 X	2728	-0-	-1302 B	-0-	2695	3	33	9	Y	30	46	1			71
*11	4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	4208	3			Y	-0-					71

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

06	1560 N	1538	-0-	-22 B	-0-	680	1	653	3	N	186	182	1			122
						205	9									
07	1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	606	1	601	3	N	174	148	1			148
						191	9									
08	1581 N	1410	-0-	-171 B	-0-	535	1	740	3	N	123	181	1			90
						135	9									
09	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	499	1	673	3	N	212	177	1			125
						233	9									
10	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	713	1	614	3	N	152	184	1			93
						167	9									
*11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	690	1	691	3	N	87	180	1			-0-
						96	9									

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

06	3030 X	2491	-0-	-539 B	-0-	2278	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	3131 X	2605	-0-	-526 B	-0-	2385	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	3131 X	2512	-0-	-619 B	-0-	2296	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
09	2490 X	1585	-0-	-905 B	-0-	1483	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
10	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2636	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
11	2520 X	1890	-0-	-630 B	-0-	1740	3	150	9	Y	136	136	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

06	3450 X	2974	-0-	-476 B	-0-	2241	3	733	9	Y	666	664	1	2	8	-0-
07	3565 X	3091	-0-	-474 B	-0-	2348	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
08	3317 X	3151	-0-	-166 B	-0-	2448	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
09	3090 X	2600	-0-	-490 B	-0-	1980	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
10	3162 X	2734	-0-	-428 B	-0-	2061	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
11	3060 X	2667	-0-	-393 B	-0-	2019	3	648	9	Y	589	589	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

06	3150 X	2724	-0-	-426 B	-0-	2193	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
07	3193 X	3032	-0-	-161 B	-0-	2283	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
08	2976 X	1953	-0-	-1023 B	-0-	1599	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
09	2880 X	2270	-0-	-610 B	-0-	1819	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
10	3038 X	2420	-0-	-618 B	-0-	1994	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
11	2940 X	2294	-0-	-646 B	-0-	1903	3	391	9	Y	355	355	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

06	5280	X	4863	-0-	-417 B	-0-	4659	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
07	5456	X	4977	-0-	-479 B	-0-	4744	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
08	5208	X	4087	-0-	-1121 B	-0-	3946	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	4950	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	5115	X	4413	-0-	-702 B	-0-	4234	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
11	4860	X	4398	-0-	-462 B	-0-	4198	3	200	9	Y	182	182	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

06	4762	X	4762	-0-	-0- B	-0-	4519	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0- B	-0-	5086	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
08	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	3978	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3711	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	4181	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
*11	4980	X	4980	-0-	-0- B	-0-	4702	3	278	9	Y	253	253	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

06	4530	X	4150	-0-	-380 B	-0-	164	1	2984	3	Y	911	911	1			-0-
							1002	9									
07	4681	X	4105	-0-	-576 B	-0-	148	1	2941	3	Y	924	924	1			-0-
							1016	9									
08	4681	X	3138	-0-	-1543 B	-0-	111	1	2279	3	Y	680	680	1			-0-
							748	9									
09	4440	X	3821	-0-	-619 B	-0-	150	1	2680	3	Y	901	901	1			-0-
							991	9									
10	4433	X	3928	-0-	-505 B	-0-	170	1	2799	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
11	4140	X	3676	-0-	-464 B	-0-	167	1	2647	3	Y	784	784	1			-0-
							862	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

06	5820	X	5200	-0-	-620 B	-0-	4971	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
07	5704	X	5267	-0-	-437 B	-0-	5038	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
08	5518	X	4895	-0-	-623 B	-0-	4684	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
09	5340	X	4907	-0-	-433 B	-0-	4690	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
10	5518	X	5197	-0-	-321 B	-0-	4945	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
11	5190	X	4865	-0-	-325 B	-0-	4643	3	222	9	Y	202	202	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

06	4680	X	4494	-0-	-186 B	-0-	4342	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4836	X	4562	-0-	-274 B	-0-	4393	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
08	4774	X	3376	-0-	-1398 B	-0-	3269	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	4530	X	2967	-0-	-1563 B	-0-	2890	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	4681	X	4365	-0-	-316 B	-0-	4278	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
11	4500	X	3531	-0-	-969 B	-0-	3425	3	106	9	Y	96	96	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520 X	4473	-0-	-1047 B	-0-	4275	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
07	5611 X	5195	-0-	-416 B	-0-	5009	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
08	5549 X	4077	-0-	-1472 B	-0-	3942	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
09	5461 X	5461	-0-	-0- B	-0-	5281	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
10	5270 X	5030	-0-	-240 B	-0-	4856	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
11	5040 X	4768	-0-	-272 B	-0-	4597	3	171	9	Y	155	155	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

06	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	4871	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-	5759	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
10	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	4798	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
11	5340 X	5140	-0-	-200 B	-0-	4456	3	684	9	Y	622	622	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

06	13380 X	12394	-0-	-986 B	-0-	11106	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	12896 X	10822	-0-	-2074 B	-0-	9710	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
08	11997 X	8905	-0-	-3092 B	-0-	7950	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
09	12390 X	8417	-0-	-3973 B	-0-	7467	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
10	12803 X	8475	-0-	-4328 B	-0-	7512	3	963	9	Y	875	874	1	1	8	-0-
11	12390 X	7935	-0-	-4455 B	-0-	7030	3	905	9	Y	823	821	1	2	8	-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

06	3510 X	3293	-0-	-217 B	-0-	3143	3	150	9	N	136	136	1			-0-
07	3627 X	3263	-0-	-364 B	-0-	3113	3	150	9	N	136	136	1			-0-
08	3534 X	2669	-0-	-865 B	-0-	2539	3	130	9	N	118	118	1			-0-
09	3390 X	3262	-0-	-128 B	-0-	3120	3	142	9	N	129	129	1			-0-
10	3410 X	3164	-0-	-246 B	-0-	3022	3	142	9	N	129	129	1			-0-
11	3300 X	2849	-0-	-451 B	-0-	2710	3	139	9	N	126	126	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

06	2820 X	2699	-0-	-121 B	-0-	2425	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
07	2790 X	2721	-0-	-69 B	-0-	2467	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
08	2759 X	2532	-0-	-227 B	-0-	2292	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	2700 X	2514	-0-	-186 B	-0-	2268	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	2319	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
11	2700 X	2467	-0-	-233 B	-0-	2206	3	261	9	Y	237	237	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

06	8250 X	7421	-0-	-829 B	-0-	7003	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	8215 X	7600	-0-	-615 B	-0-	7175	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
08	8122 X	6923	-0-	-1199 B	-0-	6552	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
09	7740 X	7356	-0-	-384 B	-0-	6948	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
10	7874 X	7290	-0-	-584 B	-0-	6857	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
11	7410 X	7059	-0-	-351 B	-0-	6506	3	553	9	Y	503	503	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 #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3361	-0-	-479 B	-0-	147	1	2488	3	Y	660	660	1			-0-
						726	9									
07	3658 X	3223	-0-	-435 B	-0-	150	1	2361	3	Y	647	647	1			-0-
						712	9									
08	3534 X	2979	-0-	-555 B	-0-	132	1	2196	3	Y	592	592	1			-0-
						651	9									
09	3420 X	2893	-0-	-527 B	-0-	130	1	2116	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									
10	3534 X	2899	-0-	-635 B	-0-	138	1	2106	3	Y	595	595	1			-0-
						655	9									
11	3360 X	2690	-0-	-670 B	-0-	132	1	1945	3	Y	557	557	1			-0-
						613	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

06	2940 X	2162	-0-	-778 B	-0-	1522	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
07	3813 X	1815	-0-	-1998 B	-0-	1241	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
08	3813 X	2134	-0-	-1679 B	-0-	1497	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
09	3690 X	1112	-0-	-2578 B	-0-	780	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0- B	-0-	1661	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
11	2160 X	1038	-0-	-1122 B	-0-	662	3	376	9	Y	342	342	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

06	3630 X	1372	-0-	-2258 B	-0-	1036	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
07	1891 X	836	-0-	-1055 B	-0-	624	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
08	1736 X	745	-0-	-991 B	-0-	555	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
09	1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	1348	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
10	1643 X	884	-0-	-759 B	-0-	674	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
11	1380 X	436	-0-	-944 B	-0-	331	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

06	4320 X	1872	-0-	-2448 B	-0-	1265	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	4061 X	537	-0-	-3524 B	-0-	357	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640 X	103	-0-	-2537 B	-0-	69	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	2263 X	1586	-0-	-677 B	-0-	1120	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
11	1860 X	1133	-0-	-727 B	-0-	808	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

06	2490 X	1749	-0-	-741 B	-0-	1630	3	119	9	N	108	108	1			-0-
07	2387 X	1025	-0-	-1362 B	-0-	958	3	67	9	N	61	61	1			-0-
08	2294 X	1213	-0-	-1081 B	-0-	1099	3	114	9	N	104	104	1			-0-
09	2130 X	1233	-0-	-897 B	-0-	1152	3	81	9	N	74	74	1			-0-
10	2170 X	1805	-0-	-365 B	-0-	1678	3	127	9	N	115	115	1			-0-
11	1740 X	1425	-0-	-315 B	-0-	1248	3	177	9	N	161	161	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 #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	761	-0-	-769 B	-0-	32	1	539	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
07	1736	N	275	-0-	-1461 B	-0-	11	1	166	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	71	1	1188	3	Y	390	390	1			-0-
							429	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	44	1	718	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
10	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	11	1	168	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	1620	N	143	-0-	-1477 B	-0-	7	1	102	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

06	6300	X	5686	-0-	-614 B	-0-	5361	3	325	9	Y	295	294	1	1	8	-0-
07	6510	X	5473	-0-	-1037 B	-0-	5141	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	6386	X	4978	-0-	-1408 B	-0-	4668	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
09	6180	X	4708	-0-	-1472 B	-0-	4392	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
10	6138	X	4677	-0-	-1461 B	-0-	4352	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
11	5700	X	5265	-0-	-435 B	-0-	4965	3	300	9	Y	273	273	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

06	2010	X	1927	-0-	-83 B	-0-	1488	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	1953	N	1907	-0-	-46 B	-0-	1480	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
08	1953	N	1803	-0-	-150 B	-0-	1411	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
09	1920	N	1784	-0-	-136 B	-0-	1380	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	1922	N	1642	-0-	-280 B	-0-	1257	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
11	1740	N	1533	-0-	-207 B	-0-	1164	3	369	9	Y	335	335	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

06	4350	X	3534	-0-	-816 B	-0-	3373	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	4185	X	3642	-0-	-543 B	-0-	3486	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
08	4185	X	3466	-0-	-719 B	-0-	3313	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
09	3780	X	3434	-0-	-346 B	-0-	3293	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
10	3782	X	3532	-0-	-250 B	-0-	3423	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
11	3540	X	3324	-0-	-216 B	-0-	3210	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

06	5880	X	5529	-0-	-351 B	-0-	5446	3	83	9	N	75	75	1			-0-
07	5766	X	5615	-0-	-151 B	-0-	5528	3	87	9	N	79	79	1			-0-
08	6076	X	4683	-0-	-1393 B	-0-	4615	3	68	9	N	62	62	1			-0-
09	5880	X	5720	-0-	-160 B	-0-	5619	3	101	9	N	92	92	1			-0-
10	6076	X	5374	-0-	-702 B	-0-	5288	3	86	9	N	78	78	1			-0-
11	5520	X	4729	-0-	-791 B	-0-	4644	3	85	9	N	77	77	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

06	3030	X	2487	-0-	-543 B	-0-	2293	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	3100	X	2538	-0-	-562 B	-0-	2362	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
08	3100	X	2281	-0-	-819 B	-0-	2119	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
09	3000	X	2291	-0-	-709 B	-0-	2124	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
10	2573	X	2409	-0-	-164 B	-0-	2221	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
11	2490	X	1974	-0-	-516 B	-0-	1795	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

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	7903	-0-	-1367 B	-0-	6918	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	9362	X	7846	-0-	-1516 B	-0-	6887	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
08	9145	X	7444	-0-	-1701 B	-0-	6542	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
09	8550	X	7257	-0-	-1293 B	-0-	6354	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
10	8556	X	7378	-0-	-1178 B	-0-	6444	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
11	7890	X	7113	-0-	-777 B	-0-	6190	3	923	9	Y	839	839	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

06	1440	X	1138	-0-	-302 B	-0-	1082	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1152	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	992	N	717	-0-	-275 B	-0-	691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1637	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1229	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1658	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

06	4260	X	3087	-0-	-1173 B	-0-	2627	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4247	X	3208	-0-	-1039 B	-0-	2749	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	4092	X	3114	-0-	-978 B	-0-	2674	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
09	3540	X	2623	-0-	-917 B	-0-	2194	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	3317	X	3012	-0-	-305 B	-0-	2562	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
11	3090	X	2904	-0-	-186 B	-0-	2474	3	430	9	Y	391	391	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

06	10410	X	9325	-0-	-1085 B	-0-	7587	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
07	10385	X	9349	-0-	-1036 B	-0-	7577	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-
08	10044	X	8688	-0-	-1356 B	-0-	7083	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-
09	9720	X	7975	-0-	-1745 B	-0-	6472	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
10	9641	X	8632	-0-	-1009 B	-0-	6970	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
11	9330	X	7934	-0-	-1396 B	-0-	6374	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

06	2898	X	2898	-0-	-0- B	-0-	2855	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3100	X	2900	-0-	-200 B	-0-	2859	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	3100	X	2395	-0-	-705 B	-0-	2364	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	3000	X	2973	-0-	-27 B	-0-	2933	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	3007	X	2665	-0-	-342 B	-0-	2626	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	2910	X	2555	-0-	-355 B	-0-	2512	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

06	3810	X	3162	-0-	-648 B	-0-	3023	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	3689	X	3129	-0-	-560 B	-0-	2978	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
08	3689	X	2783	-0-	-906 B	-0-	2629	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
09	3420	X	2809	-0-	-611 B	-0-	2679	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	3479	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
*11	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3340	3	168	9	Y	153	153	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

06	9930	X	8353	-0-	-1577 B	-0-	7343	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
07	9548	X	8208	-0-	-1340 B	-0-	7233	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	8494	X	7752	-0-	-742 B	-0-	6862	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
09	8566	X	8566	-0-	-0- B	-0-	7654	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
10	9071	X	9071	-0-	-0- B	-0-	8146	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
11	8340	X	7732	-0-	-608 B	-0-	6841	3	891	9	Y	810	810	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220 X	7273	-0-	-947 B	-0-	5665	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
07	8494 X	7710	-0-	-784 B	-0-	6034	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
08	8494 X	6853	-0-	-1641 B	-0-	5423	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-
09	7860 X	7247	-0-	-613 B	-0-	5672	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
10	7936 X	7116	-0-	-820 B	-0-	5592	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
11	7470 X	6752	-0-	-718 B	-0-	5289	3	1463	9	Y	1330	1330	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

06	2310 X	1969	-0-	-341 B	-0-	1570	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
07	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2011	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	1922 N	727	-0-	-1195 B	-0-	706	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	1935	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
10	2139 N	2015	-0-	-124 B	-0-	1908	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
*11	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1543	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

06	3870 X	3141	-0-	-729 B	-0-	2983	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
07	3999 X	3217	-0-	-782 B	-0-	3060	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
08	3534 X	3066	-0-	-468 B	-0-	2917	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
09	3240 X	3050	-0-	-190 B	-0-	2901	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3096	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
11	3150 X	3117	-0-	-33 B	-0-	2953	3	164	9	Y	149	149	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

06	30143 X	30143	-0-	-0- B	-0-	23045	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-
07	35440 X	35440	-0-	-0- B	-0-	27446	3	7994	9	Y	7267	7267	1			-0-
08	26348 X	26348	-0-	-0- B	-0-	20325	3	6023	9	Y	5475	5475	1			-0-
09	21740 X	21740	-0-	-0- B	-0-	16656	3	5084	9	Y	4622	4622	1			-0-
10	17459 X	17459	-0-	-0- B	-0-	13352	3	4107	9	Y	3734	3734	1			-0-
*11	13557 X	13557	-0-	-0- B	-0-	10218	3	3339	9	Y	3035	3035	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

06	8130 X	7700	-0-	-430 B	-0-	7214	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	8215 X	7723	-0-	-492 B	-0-	7272	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
08	8215 X	7176	-0-	-1039 B	-0-	6744	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
09	7860 X	4811	-0-	-3049 B	-0-	4540	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
10	7967 X	7006	-0-	-961 B	-0-	6587	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
*11	7802 X	7802	-0-	-0- B	-0-	7321	3	481	9	Y	437	437	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

06	5730 X	4933	-0-	-797 B	-0-	4650	3	283	9	N	257	257	1			-0-
07	5921 X	4967	-0-	-954 B	-0-	4691	3	276	9	N	251	251	1			-0-
08	5921 X	4049	-0-	-1872 B	-0-	3831	3	218	9	N	198	198	1			-0-
09	5250 X	4775	-0-	-475 B	-0-	4498	3	277	9	N	252	252	1			-0-
10	5270 X	4775	-0-	-495 B	-0-	4493	3	282	9	N	256	256	1			-0-
11	4920 X	4388	-0-	-532 B	-0-	4138	3	250	9	N	227	227	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

06	3360 X	2952	-0-	-408 B	-0-	2468	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
07	3410 X	3034	-0-	-376 B	-0-	2557	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
08	3255 X	3226	-0-	-29 B	-0-	2779	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
09	3090 X	2878	-0-	-212 B	-0-	2420	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
10	3131 X	2724	-0-	-407 B	-0-	2264	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
11	3120 X	2484	-0-	-636 B	-0-	2045	3	439	9	Y	399	399	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630 X	6030	-0-	-600 B	-0-	4839	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
07	6634 X	6049	-0-	-585 B	-0-	4866	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
08	6634 X	5625	-0-	-1009 B	-0-	4536	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
09	6270 X	5447	-0-	-823 B	-0-	4363	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
10	6355 X	5691	-0-	-664 B	-0-	4560	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
11	6030 X	5374	-0-	-656 B	-0-	4283	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

06	1230 X	1206	-0-	-24 B	-0-	1203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1581 N	898	-0-	-683 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	600	-0-	-578 B	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1306	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1059	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

06	2670 X	2412	-0-	-258 B	-0-	2290	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	2728 X	2411	-0-	-317 B	-0-	2315	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	2635 X	1985	-0-	-650 B	-0-	1882	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	2550 X	2404	-0-	-146 B	-0-	2280	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
10	2542 X	2308	-0-	-234 B	-0-	2189	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
11	2400 X	2174	-0-	-226 B	-0-	2078	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

06	1230 X	1113	-0-	-117 B	-0-	867	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	1209 N	874	-0-	-335 B	-0-	689	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
08	1023 N	757	-0-	-266 B	-0-	588	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
09	1110 N	696	-0-	-414 B	-0-	519	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	771	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
*11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	611	3	171	9	Y	155	155	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

06	990 X	634	-0-	-356 B	-0-	529	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
07	806 X	627	-0-	-179 B	-0-	513	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
08	806 X	430	-0-	-376 B	-0-	349	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	630 X	331	-0-	-299 B	-0-	267	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	651 X	287	-0-	-364 B	-0-	233	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	630 X	239	-0-	-391 B	-0-	193	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

06	3840 X	3519	-0-	-321 B	-0-	3385	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	3906 X	3540	-0-	-366 B	-0-	3421	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
08	3906 X	3174	-0-	-732 B	-0-	3065	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	3660 X	3634	-0-	-26 B	-0-	3484	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
10	3627 X	3467	-0-	-160 B	-0-	3322	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
11	3510 X	3217	-0-	-293 B	-0-	3074	3	143	9	Y	130	130	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

06	2070 X	1390	-0-	-680 B	-0-	1216	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	1643 N	1425	-0-	-218 B	-0-	1242	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
08	1953 N	1601	-0-	-352 B	-0-	1413	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1297	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
10	1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1097	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
11	1560 N	1513	-0-	-47 B	-0-	1351	3	162	9	Y	147	147	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 #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2740	-0-	-20 B	-0-	2360	3	380	9	Y	345	345	1			-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2433	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
08	2852	X	2564	-0-	-288 B	-0-	2203	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	2760	X	2616	-0-	-144 B	-0-	2244	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
10	2852	X	2555	-0-	-297 B	-0-	2190	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
11	2730	X	2284	-0-	-446 B	-0-	1959	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

06	12000	X	-0-	-0-	-12000 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	12400	X	438	-0-	-11962 B	-0-	383	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

06	2730	X	2522	-0-	-208 B	-0-	2458	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2790	X	2562	-0-	-228 B	-0-	2497	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2790	X	2198	-0-	-592 B	-0-	2002	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0- B	-0-	2657	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
10	2666	X	2564	-0-	-102 B	-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
11	2520	X	2453	-0-	-67 B	-0-	2323	3	130	9	Y	118	118	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

06	2640	X	2486	-0-	-154 B	-0-	2419	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	2697	X	2525	-0-	-172 B	-0-	2450	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
08	2573	X	1832	-0-	-741 B	-0-	1776	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	2550	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
10	2573	X	2550	-0-	-23 B	-0-	2474	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
*11	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	2759	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

06	4950	X	4438	-0-	-512 B	-0-	4282	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	5115	X	4520	-0-	-595 B	-0-	4363	3	157	9	N	143	143	1			-0-
08	4960	X	3365	-0-	-1595 B	-0-	3252	3	113	9	N	103	103	1			-0-
09	4740	X	4647	-0-	-93 B	-0-	4496	3	151	9	N	137	137	1			-0-
10	4867	X	4380	-0-	-487 B	-0-	4226	3	154	9	N	140	140	1			-0-
11	4440	X	3886	-0-	-554 B	-0-	3735	3	151	9	N	137	137	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

06	3660	X	3357	-0-	-303 B	-0-	3343	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	3782	X	3375	-0-	-407 B	-0-	3328	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
08	3689	X	2338	-0-	-1351 B	-0-	2304	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	3480	X	2477	-0-	-1003 B	-0-	2445	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441 B	-0-	3113	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	3360	X	3342	-0-	-18 B	-0-	3309	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1643	-0-	-217 B	-0-	1592	3	7	4	N	40					131
							44	9									
07	1829	N	1636	-0-	-193 B	-0-	1588	3	6	4	N	38					169
							42	9									
08	1767	N	1165	-0-	-602 B	-0-	1131	3	4	4	N	27					196
							30	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1802	3	9	4	N	39	184	1			51
							43	9									
10	1643	N	1490	-0-	-153 B	-0-	1440	3	9	4	N	37					88
							41	9									
*11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1433	3	8	4	N	38					126
							42	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

06	2100	X	1968	-0-	-132 B	-0-	1942	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51 B	-0-	2001	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2046	N	1607	-0-	-439 B	-0-	1586	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2025	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	1906	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	1560	N	716	-0-	-844 B	-0-	704	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

06	4680	X	3924	-0-	-756 B	-0-	3053	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	4681	X	3869	-0-	-812 B	-0-	3014	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
08	4619	X	3496	-0-	-1123 B	-0-	2713	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
09	4320	X	2013	-0-	-2307 B	-0-	1534	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
10	4278	X	4275	-0-	-3 B	-0-	3289	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
11	3930	X	2981	-0-	-949 B	-0-	2271	3	710	9	Y	645	645	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

06	11850	X	10760	-0-	-1090 B	-0-	456	1	8305	3	Y	1817	1817	1			-0-
							1999	9									
07	12245	X	10847	-0-	-1398 B	-0-	422	1	8405	3	Y	1836	1836	1			-0-
							2020	9									
08	11780	X	9284	-0-	-2496 B	-0-	348	1	7177	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									
09	11220	X	8771	-0-	-2449 B	-0-	377	1	6762	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
10	11439	X	9042	-0-	-2397 B	-0-	420	1	6909	3	Y	1557	1557	1			-0-
							1713	9									
11	10770	X	8701	-0-	-2069 B	-0-	417	1	6599	3	Y	1532	1532	1			-0-
							1685	9									

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

06	7410	X	3540	-0-	-3870 B	-0-	141	1	2573	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									
07	7657	X	3296	-0-	-4361 B	-0-	120	1	2382	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
08	5239	X	3335	-0-	-1904 B	-0-	120	1	2475	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									
09	5070	X	4685	-0-	-385 B	-0-	196	1	3520	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	197	1	3233	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
*11	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	174	1	2753	3	Y	721	721	1			-0-
							793	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	5663	-0-	-817 B	-0-	5049	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
07	6696 X	5508	-0-	-1188 B	-0-	4914	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
08	6355 X	5112	-0-	-1243 B	-0-	4539	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
09	6030 X	5003	-0-	-1027 B	-0-	4445	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
10	6138 X	5143	-0-	-995 B	-0-	4561	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
11	5670 X	4917	-0-	-753 B	-0-	4358	3	559	9	Y	508	508	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

06	7140 X	6359	-0-	-781 B	-0-	5160	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
07	7192 X	6416	-0-	-776 B	-0-	5242	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
08	7068 X	6167	-0-	-901 B	-0-	4901	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
09	6780 X	6055	-0-	-725 B	-0-	4823	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
10	6820 X	6226	-0-	-594 B	-0-	4974	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
11	6360 X	5870	-0-	-490 B	-0-	4662	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

06	8820 X	7993	-0-	-827 B	-0-	339	1	6180	3	Y	1340	1340	1			-0-
						1474	9									
07	8804 X	8174	-0-	-630 B	-0-	319	1	6345	3	Y	1373	1373	1			-0-
						1510	9									
08	8742 X	7611	-0-	-1131 B	-0-	294	1	6064	3	Y	1139	1139	1			-0-
						1253	9									
09	8880 X	8880	-0-	-0- B	-0-	338	1	6050	3	Y	2265	2265	1			-0-
						2492	9									
10	8919 X	8919	-0-	-0- B	-0-	366	1	6021	3	Y	2302	2302	1			-0-
						2532	9									
*11	8277 X	8277	-0-	-0- B	-0-	364	1	5757	3	Y	1960	1960	1			-0-
						2156	9									

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

06	4020 X	3676	-0-	-344 B	-0-	3595	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	4154 X	3671	-0-	-483 B	-0-	3641	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	4030 X	3023	-0-	-1007 B	-0-	3003	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3870 X	3536	-0-	-334 B	-0-	3475	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
10	3813 X	3424	-0-	-389 B	-0-	3352	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	3690 X	3112	-0-	-578 B	-0-	3038	3	74	9	Y	67	67	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

06	8880 X	7313	-0-	-1567 B	-0-	5676	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
07	8897 X	6825	-0-	-2072 B	-0-	5421	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
08	8773 X	5696	-0-	-3077 B	-0-	4430	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
09	8310 X	7243	-0-	-1067 B	-0-	5686	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-
10	8401 X	7462	-0-	-939 B	-0-	5750	3	1712	9	Y	1556	1556	1			-0-
11	7320 X	6954	-0-	-366 B	-0-	5339	3	1615	9	Y	1468	1468	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
06	13740 X	12601	-0-	-1139 B	-0-	565 1 2466 9	9570 3	Y	2242	2242 1		-0-
07	14198 X	12392	-0-	-1806 B	-0-	604 1 2261 9	9527 3	Y	2055	2055 1		-0-
08	13671 X	11736	-0-	-1935 B	-0-	544 1 2135 9	9057 3	Y	1941	1941 1		-0-
09	13230 X	11773	-0-	-1457 B	-0-	552 1 2234 9	8987 3	Y	2031	2031 1		-0-
10	13299 X	11701	-0-	-1598 B	-0-	587 1 2164 9	8950 3	Y	1967	1967 1		-0-
11	12600 X	11249	-0-	-1351 B	-0-	580 1 2114 9	8555 3	Y	1922	1922 1		-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

06	8970 X	7595	-0-	-1375 B	-0-	6889 3	706 9	Y	642	642 1		-0-
07	9176 X	9091	-0-	-85 B	-0-	8154 3	937 9	Y	852	852 1		-0-
08	9176 X	7804	-0-	-1372 B	-0-	6980 3	824 9	Y	749	749 1		-0-
09	8010 X	7670	-0-	-340 B	-0-	6861 3	809 9	Y	735	735 1		-0-
10	9083 X	7954	-0-	-1129 B	-0-	7066 3	888 9	Y	807	807 1		-0-
11	8790 X	7636	-0-	-1154 B	-0-	6848 3	788 9	Y	716	716 1		-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

06	10470 X	9402	-0-	-1068 B	-0-	7374 3	2028 9	Y	1844	1844 1		-0-
07	10726 X	9661	-0-	-1065 B	-0-	7570 3	2091 9	Y	1901	1901 1		-0-
08	10354 X	8830	-0-	-1524 B	-0-	6949 3	1881 9	Y	1710	1710 1		-0-
09	9900 X	8213	-0-	-1687 B	-0-	6449 3	1764 9	Y	1604	1604 1		-0-
10	10013 X	8628	-0-	-1385 B	-0-	6678 3	1950 9	Y	1773	1773 1		-0-
11	9390 X	8186	-0-	-1204 B	-0-	6318 3	1868 9	Y	1698	1698 1		-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

06	9000 X	7651	-0-	-1349 B	-0-	7190 3	461 9	Y	419	419 1		-0-
07	9300 X	8318	-0-	-982 B	-0-	7821 3	497 9	Y	452	452 1		-0-
08	9207 X	6033	-0-	-3174 B	-0-	5677 3	356 9	Y	324	324 1		-0-
09	8910 X	7732	-0-	-1178 B	-0-	7282 3	450 9	Y	409	409 1		-0-
10	8308 X	8085	-0-	-223 B	-0-	7609 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
11	8040 X	7413	-0-	-627 B	-0-	6972 3	441 9	Y	401	401 1		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

06	4320 X	3809	-0-	-511 B	-0-	3036 3	773 9	Y	703	703 1		-0-
07	4402 X	3487	-0-	-915 B	-0-	2785 3	702 9	Y	638	638 1		-0-
08	4402 X	3335	-0-	-1067 B	-0-	2667 3	668 9	Y	607	607 1		-0-
09	4020 X	2682	-0-	-1338 B	-0-	2157 3	525 9	Y	477	477 1		-0-
10	4061 X	3240	-0-	-821 B	-0-	2579 3	661 9	Y	601	601 1		-0-
11	3810 X	3077	-0-	-733 B	-0-	2464 3	613 9	Y	557	557 1		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

06	3960 X	3460	-0-	-500 B	-0-	2726 3	734 9	Y	667	667 1		-0-
07	4092 X	3410	-0-	-682 B	-0-	2688 3	722 9	Y	656	656 1		-0-
08	3937 X	3168	-0-	-769 B	-0-	2512 3	656 9	Y	596	596 1		-0-
09	3540 X	3169	-0-	-371 B	-0-	2465 3	704 9	Y	640	640 1		-0-
10	3596 X	3222	-0-	-374 B	-0-	2510 3	712 9	Y	647	647 1		-0-
11	3450 X	2945	-0-	-505 B	-0-	2286 3	659 9	Y	599	599 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
06	17019	X	17019	-0-	-0- B	-0-	825 2214	1 9	13980	3	Y	2013	2013	1			-0-
07	14570	X	14208	-0-	-362 B	-0-	713 2253	1 9	11242	3	Y	2048	2048	1			-0-
08	18569	X	14417	-0-	-4152 B	-0-	697 2118	1 9	11602	3	Y	1925	1925	1			-0-
09	17970	X	12808	-0-	-5162 B	-0-	616 2164	1 9	10028	3	Y	1967	1967	1			-0-
10	18569	X	11383	-0-	-7186 B	-0-	574 2053	1 9	8756	3	Y	1866	1866	1			-0-
11	17010	X	10837	-0-	-6173 B	-0-	562 1984	1 9	8291	3	Y	1804	1804	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7943	-0-	-607 B	-0-	367 1352	1 9	6224	3	Y	1229	1229	1			-0-
07	8835	X	7754	-0-	-1081 B	-0-	382 1351	1 9	6021	3	Y	1228	1228	1			-0-
08	8029	X	7727	-0-	-302 B	-0-	363 1323	1 9	6041	3	Y	1203	1203	1			-0-
09	7950	X	7345	-0-	-605 B	-0-	351 1289	1 9	5705	3	Y	1172	1172	1			-0-
10	8215	X	7476	-0-	-739 B	-0-	382 1262	1 9	5832	3	Y	1147	1147	1			-0-
11	7950	X	7056	-0-	-894 B	-0-	371 1217	1 9	5468	3	Y	1106	1106	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	2676	-0-	-3684 B	-0-	1919	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	5363	X	2633	-0-	-2730 B	-0-	1881	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
08	3875	X	325	-0-	-3550 B	-0-	187	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	602	-0-	-2901 B	-0-	425	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
11	2670	X	1411	-0-	-1259 B	-0-	916	3	495	9	Y	450	450	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	10092	-0-	-2748 B	-0-	8453	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
07	13206	X	10334	-0-	-2872 B	-0-	8677	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
08	12586	X	9016	-0-	-3570 B	-0-	7615	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
09	11970	X	7545	-0-	-4425 B	-0-	6430	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
10	10943	X	10307	-0-	-636 B	-0-	8705	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
11	10080	X	9090	-0-	-990 B	-0-	7662	3	1428	9	Y	1298	1298	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4138	-0-	-542 B	-0-	3675	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	4774	X	4231	-0-	-543 B	-0-	3772	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	4774	X	3801	-0-	-973 B	-0-	3398	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
09	4620	X	4120	-0-	-500 B	-0-	3658	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
10	4402	X	4222	-0-	-180 B	-0-	3770	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
11	4140	X	4088	-0-	-52 B	-0-	3650	3	438	9	Y	398	398	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480 X	8284	-0-	-1196 B	-0-	6785	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
07	9796 X	8481	-0-	-1315 B	-0-	6965	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
08	9176 X	7759	-0-	-1417 B	-0-	6409	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
09	8640 X	7486	-0-	-1154 B	-0-	6177	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
10	8866 X	8052	-0-	-814 B	-0-	6550	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
11	8280 X	6756	-0-	-1524 B	-0-	5372	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

06	12630 X	10895	-0-	-1735 B	-0-	8452	3	2443	9	Y	2221	2221	1			-0-
07	12865 X	11025	-0-	-1840 B	-0-	8504	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-
08	12276 X	10111	-0-	-2165 B	-0-	7853	3	2258	9	Y	2053	2053	1			-0-
09	11790 X	9303	-0-	-2487 B	-0-	7249	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
10	12059 X	9864	-0-	-2195 B	-0-	7655	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
11	10890 X	9493	-0-	-1397 B	-0-	7348	3	2145	9	Y	1950	1950	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

06	17040 X	1602	-0-	-15438 B	-0-	1495	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
07	16244 X	1644	-0-	-14600 B	-0-	1524	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
08	2077 X	1055	-0-	-1022 B	-0-	972	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
09	2344 X	2344	-0-	-0- B	-0-	2199	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
10	2077 X	1636	-0-	-441 B	-0-	1516	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
*11	1627 X	1627	-0-	-0- B	-0-	1514	3	113	9	Y	103	103	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

06	9180 X	8116	-0-	-1064 B	-0-	6828	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
07	9176 X	8213	-0-	-963 B	-0-	6914	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
08	9176 X	7701	-0-	-1475 B	-0-	6532	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
09	8670 X	7661	-0-	-1009 B	-0-	6513	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
10	8773 X	7624	-0-	-1149 B	-0-	6492	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
11	8130 X	7278	-0-	-852 B	-0-	6209	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

06	12780 X	11369	-0-	-1411 B	-0-	9754	3	1615	9	Y	1468	1468	1			-0-
07	12865 X	11462	-0-	-1403 B	-0-	9864	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
08	12710 X	10792	-0-	-1918 B	-0-	9257	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
09	11940 X	10294	-0-	-1646 B	-0-	8777	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	12028 X	10791	-0-	-1237 B	-0-	9275	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
11	11370 X	9147	-0-	-2223 B	-0-	8799	3	348	9	Y	316	316	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

06	6960 X	5080	-0-	-1880 B	-0-	4289	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	6665 X	5073	-0-	-1592 B	-0-	4299	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
08	6541 X	5325	-0-	-1216 B	-0-	4592	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
09	6240 X	5492	-0-	-748 B	-0-	4668	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
10	6200 X	5542	-0-	-658 B	-0-	4805	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
11	5160 X	4629	-0-	-531 B	-0-	3913	3	716	9	Y	651	651	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

06	7350 X	6128	-0-	-1222 B	-0-	5339	3	789	9	Y	717	717	1			-0-
07	7254 X	6156	-0-	-1098 B	-0-	5428	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
08	6820 X	5568	-0-	-1252 B	-0-	5018	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
09	6480 X	5678	-0-	-802 B	-0-	4928	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
10	6479 X	5597	-0-	-882 B	-0-	4862	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
11	6120 X	5339	-0-	-781 B	-0-	4573	3	766	9	Y	696	696	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6529	-0-	-701 B	-0-	6432	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	7223	X	6664	-0-	-559 B	-0-	6570	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	7223	X	5159	-0-	-2064 B	-0-	5092	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	6810	X	6705	-0-	-105 B	-0-	6628	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	6851	X	6374	-0-	-477 B	-0-	6299	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
11	6540	X	5994	-0-	-546 B	-0-	5899	3	95	9	Y	86	86	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

06	14970	X	14290	-0-	-680 B	-0-	650	1	11014	3	Y	2387	2387	1			-0-
							2626	9									
07	15283	X	14297	-0-	-986 B	-0-	697	1	10994	3	Y	2369	2369	1			-0-
							2606	9									
08	15097	X	13256	-0-	-1841 B	-0-	614	1	10221	3	Y	2201	2201	1			-0-
							2421	9									
09	14520	X	13506	-0-	-1014 B	-0-	635	1	10324	3	Y	2315	2315	1			-0-
							2547	9									
10	14756	X	13506	-0-	-1250 B	-0-	679	1	10364	3	Y	2239	2239	1			-0-
							2463	9									
11	14280	X	12688	-0-	-1592 B	-0-	657	1	9687	3	Y	2131	2131	1			-0-
							2344	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

06	31320	X	29955	-0-	-1365 B	-0-	1328	1	24187	3	Y	4036	4036	1			-0-
							4440	9									
07	32364	X	30505	-0-	-1859 B	-0-	1245	1	24791	3	Y	4063	4063	1			-0-
							4469	9									
08	30938	X	26460	-0-	-4478 B	-0-	1041	1	21452	3	Y	3606	3606	1			-0-
							3967	9									
09	30419	X	30419	-0-	-0- B	-0-	1379	1	24725	3	Y	3923	3923	1			-0-
							4315	9									
10	30969	X	27388	-0-	-3581 B	-0-	1350	1	22182	3	Y	3505	3505	1			-0-
							3856	9									
11	29970	X	26283	-0-	-3687 B	-0-	1337	1	21150	3	Y	3451	3451	1			-0-
							3796	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

06	9600	X	8590	-0-	-1010 B	-0-	8260	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
07	9579	X	8621	-0-	-958 B	-0-	8313	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
08	9362	X	6666	-0-	-2696 B	-0-	6432	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
09	8940	X	8550	-0-	-390 B	-0-	8228	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
10	8866	X	8391	-0-	-475 B	-0-	8080	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
11	8580	X	7697	-0-	-883 B	-0-	7399	3	298	9	Y	271	271	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

06	23370	X	20724	-0-	-2646 B	-0-	925	1	16850	3	Y	2681	2681	1			-0-
							2949	9									
07	22847	X	20838	-0-	-2009 B	-0-	854	1	17016	3	Y	2698	2698	1			-0-
							2968	9									
08	22506	X	19108	-0-	-3398 B	-0-	755	1	15572	3	Y	2528	2528	1			-0-
							2781	9									
09	21780	X	19009	-0-	-2771 B	-0-	861	1	15433	3	Y	2468	2468	1			-0-
							2715	9									
10	22196	X	19028	-0-	-3168 B	-0-	935	1	15357	3	Y	2487	2487	1			-0-
							2736	9									
11	20730	X	17813	-0-	-2917 B	-0-	908	1	14358	3	Y	2315	2315	1			-0-
							2547	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840 X	12641	-0-	-3199 B	-0-	516	1	9386	3	Y	2490	2490	1			-0-
						2739	9									
07	14632 X	12611	-0-	-2021 B	-0-	475	1	9460	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									
08	13423 X	11829	-0-	-1594 B	-0-	423	1	8729	3	Y	2434	2434	1			-0-
						2677	9									
09	12990 X	12757	-0-	-233 B	-0-	494	1	8851	3	Y	3102	3102	1			-0-
						3412	9									
10	13423 X	12434	-0-	-989 B	-0-	532	1	8747	3	Y	2868	2868	1			-0-
						3155	9									
11	12630 X	12353	-0-	-277 B	-0-	525	1	8309	3	Y	3199	3199	1			-0-
						3519	9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

06	16620 X	13683	-0-	-2937 B	-0-	574	1	10450	3	Y	2417	2417	1			-0-
						2659	9									
07	16957 X	13707	-0-	-3250 B	-0-	527	1	10504	3	Y	2433	2433	1			-0-
						2676	9									
08	16058 X	12015	-0-	-4043 B	-0-	447	1	9218	3	Y	2136	2136	1			-0-
						2350	9									
09	14850 X	11962	-0-	-2888 B	-0-	511	1	9161	3	Y	2082	2082	1			-0-
						2290	9									
10	14725 X	12378	-0-	-2347 B	-0-	569	1	9356	3	Y	2230	2230	1			-0-
						2453	9									
11	13680 X	12963	-0-	-717 B	-0-	622	1	9829	3	Y	2284	2284	1			-0-
						2512	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

06	14460 X	12533	-0-	-1927 B	-0-	10084	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
07	13485 X	12602	-0-	-883 B	-0-	10127	3	2475	9	Y	2250	2250	1			-0-
08	14322 X	11695	-0-	-2627 B	-0-	9436	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
09	13860 X	11381	-0-	-2479 B	-0-	9117	3	2264	9	Y	2058	2058	1			-0-
10	14322 X	10995	-0-	-3327 B	-0-	8828	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-
11	12540 X	10467	-0-	-2073 B	-0-	8377	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

06	10500 X	9658	-0-	-842 B	-0-	7536	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
07	10385 X	9446	-0-	-939 B	-0-	7462	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
08	10323 X	8641	-0-	-1682 B	-0-	6873	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
09	9870 X	8215	-0-	-1655 B	-0-	6501	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
10	9982 X	8786	-0-	-1196 B	-0-	6998	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
11	9660 X	8117	-0-	-1543 B	-0-	6448	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

06	11820 X	9706	-0-	-2114 B	-0-	7816	3	1890	9	Y	1718	1718	1			-0-
07	12214 X	9900	-0-	-2314 B	-0-	8001	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
08	10881 X	6755	-0-	-4126 B	-0-	5541	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
09	10530 X	6915	-0-	-3615 B	-0-	5679	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
10	10044 X	8608	-0-	-1436 B	-0-	6871	3	1737	9	Y	1579	1579	1			-0-
11	9720 X	8189	-0-	-1531 B	-0-	6469	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670 X	11884	-0-	-5786 B	-0-	9489	3	2395	9	Y	2177	2177	1			-0-
07	17205 X	12270	-0-	-4935 B	-0-	9821	3	2449	9	Y	2226	2226	1			-0-
08	15779 X	11342	-0-	-4437 B	-0-	9099	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
09	13620 X	7823	-0-	-5797 B	-0-	6263	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
10	13919 X	10647	-0-	-3272 B	-0-	8426	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-
11	11880 X	9154	-0-	-2726 B	-0-	7182	3	1972	9	Y	1793	1793	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

06	10440 X	9316	-0-	-1124 B	-0-	8617	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
07	10478 X	9339	-0-	-1139 B	-0-	8653	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
08	10292 X	8939	-0-	-1353 B	-0-	8290	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
09	9660 X	8655	-0-	-1005 B	-0-	8015	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
10	9827 X	8623	-0-	-1204 B	-0-	7966	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
11	9330 X	8140	-0-	-1190 B	-0-	7501	3	639	9	Y	581	581	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

06	6360 X	5705	-0-	-655 B	-0-	4923	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
07	6386 X	5872	-0-	-514 B	-0-	5080	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
08	6076 X	5178	-0-	-898 B	-0-	4477	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	5880 X	5073	-0-	-807 B	-0-	4374	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
10	6076 X	5336	-0-	-740 B	-0-	4597	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
11	5700 X	5020	-0-	-680 B	-0-	4326	3	694	9	Y	631	631	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

06	16500 X	14641	-0-	-1859 B	-0-	13182	3	1459	9	Y	1326	1326	1			-0-
07	16647 X	14765	-0-	-1882 B	-0-	13349	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
08	16368 X	13527	-0-	-2841 B	-0-	12267	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
09	15420 X	14117	-0-	-1303 B	-0-	12745	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
10	15531 X	13889	-0-	-1642 B	-0-	12544	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
11	14640 X	13094	-0-	-1546 B	-0-	11805	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

06	10140 X	8761	-0-	-1379 B	-0-	7807	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
07	10230 X	8874	-0-	-1356 B	-0-	7962	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
08	9827 X	8166	-0-	-1661 B	-0-	7344	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
09	9210 X	8318	-0-	-892 B	-0-	7436	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
10	9207 X	8290	-0-	-917 B	-0-	7428	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
11	8760 X	7834	-0-	-926 B	-0-	7008	3	826	9	Y	751	751	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

06	13560 X	11683	-0-	-1877 B	-0-	10037	3	1646	9	Y	1496	1496	1			-0-
07	13454 X	11803	-0-	-1651 B	-0-	10129	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
08	13082 X	11033	-0-	-2049 B	-0-	9479	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
09	12270 X	10916	-0-	-1354 B	-0-	9377	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
10	12338 X	10560	-0-	-1778 B	-0-	9058	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
11	11670 X	9593	-0-	-2077 B	-0-	8178	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

06	9000 X	7091	-0-	-1909 B	-0-	5859	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
07	8277 X	7322	-0-	-955 B	-0-	6044	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
08	8091 X	6591	-0-	-1500 B	-0-	5483	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
09	7770 X	6665	-0-	-1105 B	-0-	5288	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	7564 X	7076	-0-	-488 B	-0-	5591	3	1485	9	Y	1350	1350	1			-0-
11	7080 X	6500	-0-	-580 B	-0-	5030	3	1470	9	Y	1336	1336	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 #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	-0-	-0-	-10980 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	10974	X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10974	X	9642	-0-	-1332 B	-0-	7684	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-
09	10260	X	9967	-0-	-293 B	-0-	7772	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
10	8973	X	8973	-0-	-0- B	-0-	6992	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
11	9330	X	7746	-0-	-1584 B	-0-	6041	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

06	4860	X	4021	-0-	-839 B	-0-	3150	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
07	5022	X	4226	-0-	-796 B	-0-	3306	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
08	5022	X	3825	-0-	-1197 B	-0-	2998	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
09	4470	X	3646	-0-	-824 B	-0-	2793	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
10	4309	X	3550	-0-	-759 B	-0-	2749	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
11	4080	X	3489	-0-	-591 B	-0-	2687	3	802	9	Y	729	729	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

06	4680	X	3281	-0-	-1399 B	-0-	2687	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	4526	X	3164	-0-	-1362 B	-0-	2617	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
08	4216	X	3009	-0-	-1207 B	-0-	2446	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
09	3810	X	2842	-0-	-968 B	-0-	2270	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549 B	-0-	2718	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	2813	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

06	9030	X	7075	-0-	-1955 B	-0-	5784	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
07	9052	X	7378	-0-	-1674 B	-0-	6035	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
08	8866	X	6958	-0-	-1908 B	-0-	5706	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
09	8340	X	5604	-0-	-2736 B	-0-	4605	3	999	9	Y	908	908	1			-0-
10	7378	X	7284	-0-	-94 B	-0-	5917	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
11	7140	X	6222	-0-	-918 B	-0-	5071	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

06	5520	X	4847	-0-	-673 B	-0-	3983	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
07	5704	X	4925	-0-	-779 B	-0-	4047	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
08	5704	X	4678	-0-	-1026 B	-0-	3856	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
09	4920	X	4919	-0-	-1 B	-0-	3998	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
10	5022	X	4714	-0-	-308 B	-0-	3880	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
11	4860	X	3597	-0-	-1263 B	-0-	2959	3	638	9	Y	580	580	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

06	5640	X	4844	-0-	-796 B	-0-	3946	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
07	5642	X	4832	-0-	-810 B	-0-	3970	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
08	5239	X	4324	-0-	-915 B	-0-	3555	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
09	4920	X	4006	-0-	-914 B	-0-	3172	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
10	5084	X	4284	-0-	-800 B	-0-	3493	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
11	4830	X	4157	-0-	-673 B	-0-	3394	3	763	9	Y	694	694	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

06	5880	X	4933	-0-	-947 B	-0-	4003	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
07	5859	X	4951	-0-	-908 B	-0-	4017	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
08	5828	X	5272	-0-	-556 B	-0-	4427	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
09	5310	X	4623	-0-	-687 B	-0-	3668	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
10	5270	X	4657	-0-	-613 B	-0-	3715	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
11	5100	X	4393	-0-	-707 B	-0-	3504	3	889	9	Y	808	808	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 #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400 X	6534	-0-	-1866 B	-0-	5278	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
07	8277 X	6478	-0-	-1799 B	-0-	5217	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
08	8060 X	6181	-0-	-1879 B	-0-	4954	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
09	6990 X	4708	-0-	-2282 B	-0-	3270	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
10	6851 X	3604	-0-	-3247 B	-0-	2154	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
11	6540 X	5764	-0-	-776 B	-0-	4269	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

06	14762 X	14762	-0-	-0- B	-0-	12170	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
07	22220 X	22220	-0-	-0- B	-0-	18252	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-
08	19021 X	19021	-0-	-0- B	-0-	16411	3	2610	9	Y	2373	2373	1			-0-
09	17315 X	17315	-0-	-0- B	-0-	14800	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-
10	14818 X	13524	-0-	-1294 B	-0-	11526	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
11	14340 X	6222	-0-	-8118 B	-0-	5178	3	1044	9	Y	949	949	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

06	13200 X	9897	-0-	-3303 B	-0-	7688	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
07	11873 X	9760	-0-	-2113 B	-0-	7789	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-
08	11873 X	8800	-0-	-3073 B	-0-	7044	3	1756	9	Y	1596	1596	1			-0-
09	10830 X	9300	-0-	-1530 B	-0-	7422	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
10	10912 X	8831	-0-	-2081 B	-0-	7081	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
11	9900 X	8551	-0-	-1349 B	-0-	6838	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

06	19980 X	16060	-0-	-3920 B	-0-	13289	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
07	19499 X	16093	-0-	-3406 B	-0-	13232	3	2861	9	Y	2601	2601	1			-0-
08	18476 X	14748	-0-	-3728 B	-0-	12108	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-
09	17850 X	14354	-0-	-3496 B	-0-	11743	3	2611	9	Y	2374	2374	1			-0-
10	17608 X	15057	-0-	-2551 B	-0-	12375	3	2682	9	Y	2438	2438	1			-0-
11	16050 X	11559	-0-	-4491 B	-0-	9504	3	2055	9	Y	1868	1868	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

06	10830 X	9975	-0-	-855 B	-0-	8592	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
07	10912 X	10395	-0-	-517 B	-0-	8958	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
08	10850 X	9472	-0-	-1378 B	-0-	8197	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
09	10230 X	9441	-0-	-789 B	-0-	8168	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
10	10509 X	9510	-0-	-999 B	-0-	8248	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
11	10050 X	8846	-0-	-1204 B	-0-	7674	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

06	7650 X	-0-	-0-	-7650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533 X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	6107 X	5658	-0-	-449 B	-0-	4062	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
09	4620 X	237	-0-	-4383 B	-0-	184	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	4364	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
*11	7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	6262	3	1196	9	Y	1087	1087	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 #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	13051	-0-	-2549 B	-0-	589	1	9986	3	Y	2251	2251	1			-0-
							2476	9									
07	15469	X	13272	-0-	-2197 B	-0-	636	1	10022	3	Y	2376	2376	1			-0-
							2614	9									
08	15345	X	11983	-0-	-3362 B	-0-	547	1	9100	3	Y	2124	2124	1			-0-
							2336	9									
09	14370	X	12267	-0-	-2103 B	-0-	569	1	9258	3	Y	2218	2218	1			-0-
							2440	9									
10	13888	X	12262	-0-	-1626 B	-0-	605	1	9230	3	Y	2206	2206	1			-0-
							2427	9									
11	13050	X	11330	-0-	-1720 B	-0-	573	1	8452	3	Y	2095	2095	1			-0-
							2305	9									

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25350	X	19296	-0-	-6054 B	-0-	820	1	14928	3	Y	3225	3225	1			-0-
							3548	9									
07	24955	X	19834	-0-	-5121 B	-0-	774	1	15412	3	Y	3316	3316	1			-0-
							3648	9									
08	23870	X	17694	-0-	-6176 B	-0-	666	1	13728	3	Y	3000	3000	1			-0-
							3300	9									
09	22740	X	18130	-0-	-4610 B	-0-	781	1	14005	3	Y	3040	3040	1			-0-
							3344	9									
10	22258	X	17578	-0-	-4680 B	-0-	822	1	13502	3	Y	2958	2958	1			-0-
							3254	9									
11	19290	X	16457	-0-	-2833 B	-0-	797	1	12607	3	Y	2775	2775	1			-0-
							3053	9									

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
06	15870	X	11783	-0-	-4087 B	-0-	498	1	9072	3	Y	2012	2012	1			-0-
							2213	9									
07	15221	X	11467	-0-	-3754 B	-0-	445	1	8873	3	Y	1954	1954	1			-0-
							2149	9									
08	14415	X	10399	-0-	-4016 B	-0-	392	1	8070	3	Y	1761	1761	1			-0-
							1937	9									
09	13410	X	10687	-0-	-2723 B	-0-	462	1	8279	3	Y	1769	1769	1			-0-
							1946	9									
10	12958	X	10332	-0-	-2626 B	-0-	485	1	7968	3	Y	1708	1708	1			-0-
							1879	9									
11	11790	X	9420	-0-	-2370 B	-0-	457	1	7228	3	Y	1577	1577	1			-0-
							1735	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19770	X	15490	-0-	-4280 B	-0-	659	1	11992	3	Y	2581	2581	1			-0-
							2839	9									
07	19065	X	15616	-0-	-3449 B	-0-	611	1	12165	3	Y	2582	2582	1			-0-
							2840	9									
08	18538	X	13808	-0-	-4730 B	-0-	529	1	10905	3	Y	2158	2158	1			-0-
							2374	9									
09	17010	X	13286	-0-	-3724 B	-0-	610	1	10940	3	Y	1578	1578	1			-0-
							1736	9									
10	17050	X	12608	-0-	-4442 B	-0-	629	1	10336	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	9									
*11	16179	X	16179	-0-	-0- B	-0-	826	1	13065	3	Y	2080	2080	1			-0-
							2288	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11086 X	11086	-0-	-0- B	-0-	503 2065	1 9	8518	3	Y	1877	1877	1			-0-
07	10141 X	10141	-0-	-0- B	-0-	489 1947	1 9	7705	3	Y	1770	1770	1			-0-
08	9585 X	9585	-0-	-0- B	-0-	435 1915	1 9	7235	3	Y	1741	1741	1			-0-
09	10127 X	10127	-0-	-0- B	-0-	468 2043	1 9	7616	3	Y	1857	1857	1			-0-
10	9472 X	9472	-0-	-0- B	-0-	468 1873	1 9	7131	3	Y	1703	1703	1			-0-
*11	8811 X	8811	-0-	-0- B	-0-	449 1738	1 9	6624	3	Y	1580	1580	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

06	9570 X	9196	-0-	-374 B	-0-	7622	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	11160 X	9315	-0-	-1845 B	-0-	7699	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
08	9765 X	7020	-0-	-2745 B	-0-	5621	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
09	9210 X	4393	-0-	-4817 B	-0-	3085	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
10	9517 X	5628	-0-	-3889 B	-0-	4277	3	1351	9	Y	1228	1228	1			-0-
11	9210 X	7499	-0-	-1711 B	-0-	6231	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

06	20160 X	16499	-0-	-3661 B	-0-	13929	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
07	20832 X	16019	-0-	-4813 B	-0-	13548	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
08	20460 X	14768	-0-	-5692 B	-0-	12492	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-
09	18660 X	14513	-0-	-4147 B	-0-	12284	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
10	18135 X	13883	-0-	-4252 B	-0-	11739	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
11	16500 X	12896	-0-	-3604 B	-0-	10899	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

06	11760 X	9921	-0-	-1839 B	-0-	8584	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
07	9904 X	9904	-0-	-0- B	-0-	8552	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
08	10633 X	9186	-0-	-1447 B	-0-	7943	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
09	10290 X	9025	-0-	-1265 B	-0-	7778	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-
10	10633 X	8995	-0-	-1638 B	-0-	7750	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
11	9930 X	8382	-0-	-1548 B	-0-	7207	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

06	26160 X	16880	-0-	-9280 B	-0-	14555	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
07	25699 X	17556	-0-	-8143 B	-0-	15195	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-
08	24428 X	16048	-0-	-8380 B	-0-	13872	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-
09	21540 X	16585	-0-	-4955 B	-0-	14364	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-
10	17794 X	16212	-0-	-1582 B	-0-	14016	3	2196	9	Y	1996	1996	1			-0-
11	16980 X	13463	-0-	-3517 B	-0-	11587	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

06	24060 X	13794	-0-	-10266 B	-0-	11918	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
07	24862 X	19637	-0-	-5225 B	-0-	17088	3	2549	9	Y	2317	2317	1			-0-
08	23622 X	16284	-0-	-7338 B	-0-	14170	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
09	21660 X	16209	-0-	-5451 B	-0-	14078	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
10	20615 X	15493	-0-	-5122 B	-0-	13472	3	2021	9	Y	1837	1837	1			-0-
11	18990 X	13872	-0-	-5118 B	-0-	12070	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540 X	10639	-0-	-1901 B	-0-	9130	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
07	12648 X	10797	-0-	-1851 B	-0-	9232	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
08	12462 X	9916	-0-	-2546 B	-0-	8480	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-
09	11670 X	10040	-0-	-1630 B	-0-	8551	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
10	11470 X	10004	-0-	-1466 B	-0-	8458	3	1546	9	Y	1405	1405	1			-0-
11	10650 X	9378	-0-	-1272 B	-0-	7903	3	1475	9	Y	1341	1341	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

06	6930 X	5722	-0-	-1208 B	-0-	4840	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	7006 X	5689	-0-	-1317 B	-0-	4851	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
08	6851 X	5342	-0-	-1509 B	-0-	4558	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
09	6510 X	5347	-0-	-1163 B	-0-	4540	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
10	6417 X	5326	-0-	-1091 B	-0-	4495	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
11	5730 X	5042	-0-	-688 B	-0-	4250	3	792	9	Y	720	720	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

06	29340 X	22309	-0-	-7031 B	-0-	19294	3	3015	9	Y	2741	2741	1			-0-
07	29109 X	22863	-0-	-6246 B	-0-	19790	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-
08	29109 X	21585	-0-	-7524 B	-0-	18692	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
09	27240 X	19926	-0-	-7314 B	-0-	17200	3	2726	9	Y	2478	2478	1			-0-
10	25792 X	18313	-0-	-7479 B	-0-	15741	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
11	22320 X	19424	-0-	-2896 B	-0-	16745	3	2679	9	Y	2435	2435	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

06	31170 X	22348	-0-	-8822 B	-0-	19089	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
07	30101 X	21527	-0-	-8574 B	-0-	18356	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
08	27590 X	20221	-0-	-7369 B	-0-	17221	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
09	26700 X	19593	-0-	-7107 B	-0-	16648	3	2945	9	Y	2677	2677	1			-0-
10	25575 X	19018	-0-	-6557 B	-0-	16122	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-
11	22350 X	17692	-0-	-4658 B	-0-	14996	3	2696	9	Y	2451	2451	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

06	20880 X	17816	-0-	-3064 B	-0-	815	1	13800	3	Y	2910	2910	1			-0-
						3201	9									
07	20708 X	17389	-0-	-3319 B	-0-	850	1	13401	3	Y	2853	2853	1			-0-
						3138	9									
08	19716 X	15296	-0-	-4420 B	-0-	709	1	11812	3	Y	2523	2523	1			-0-
						2775	9									
09	18780 X	14592	-0-	-4188 B	-0-	675	1	10978	3	Y	2672	2672	1			-0-
						2939	9									
10	18817 X	14802	-0-	-4015 B	-0-	730	1	11138	3	Y	2667	2667	1			-0-
						2934	9									
11	17820 X	13616	-0-	-4204 B	-0-	689	1	10165	3	Y	2511	2511	1			-0-
						2762	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880 X	10685	-0-	-4195 B	-0-	489	1	8287	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									
07	14415 X	10767	-0-	-3648 B	-0-	524	1	8256	3	Y	1806	1806	1			-0-
						1987	9									
08	13702 X	8316	-0-	-5386 B	-0-	384	1	6393	3	Y	1399	1399	1			-0-
						1539	9									
09	13260 X	11696	-0-	-1564 B	-0-	553	1	8999	3	Y	1949	1949	1			-0-
						2144	9									
10	12214 X	11265	-0-	-949 B	-0-	567	1	8654	3	Y	1858	1858	1			-0-
						2044	9									
11	10680 X	10107	-0-	-573 B	-0-	525	1	7736	3	Y	1678	1678	1			-0-
						1846	9									

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

06	11610 X	9862	-0-	-1748 B	-0-	8536	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
07	11687 X	9918	-0-	-1769 B	-0-	8596	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
08	11191 X	9130	-0-	-2061 B	-0-	7908	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
09	10440 X	9110	-0-	-1330 B	-0-	7887	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
10	10695 X	9265	-0-	-1430 B	-0-	7952	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
11	9870 X	8666	-0-	-1204 B	-0-	7442	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

06	31980 X	24883	-0-	-7097 B	-0-	21401	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
07	32891 X	26179	-0-	-6712 B	-0-	22609	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-
08	31713 X	23341	-0-	-8372 B	-0-	20150	3	3191	9	Y	2901	2901	1			-0-
09	28920 X	22860	-0-	-6060 B	-0-	19682	3	3178	9	Y	2889	2889	1			-0-
10	28210 X	22329	-0-	-5881 B	-0-	19160	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-
11	25320 X	20591	-0-	-4729 B	-0-	17668	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

06	12240 X	9614	-0-	-2626 B	-0-	7951	3	1663	9	Y	1512	1512	1			-0-
07	12028 X	9570	-0-	-2458 B	-0-	7927	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
08	11160 X	8266	-0-	-2894 B	-0-	6830	3	1436	9	Y	1305	1305	1			-0-
09	10080 X	7615	-0-	-2465 B	-0-	6339	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
10	10168 X	8151	-0-	-2017 B	-0-	6882	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
11	9600 X	7278	-0-	-2322 B	-0-	6143	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

06	8880 X	7122	-0-	-1758 B	-0-	5839	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	8742 X	7064	-0-	-1678 B	-0-	5786	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
08	8711 X	6850	-0-	-1861 B	-0-	5633	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
09	8010 X	6159	-0-	-1851 B	-0-	5077	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
10	8246 X	6822	-0-	-1424 B	-0-	5545	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
11	7110 X	6476	-0-	-634 B	-0-	5264	3	1212	9	Y	1102	1102	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

06	990 X	904	-0-	-86 B	-0-	726	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	1023 X	873	-0-	-150 B	-0-	702	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
08	921 X	921	-0-	-0- B	-0-	759	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
09	900 X	481	-0-	-419 B	-0-	395	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	5415	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
*11	5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	4072	3	1005	9	Y	914	914	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 #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220 X	9306	-0-	-1914 B	-0-	7714	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
07	11005 X	9706	-0-	-1299 B	-0-	8061	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
08	10726 X	8752	-0-	-1974 B	-0-	7285	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
09	10020 X	7621	-0-	-2399 B	-0-	6299	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
10	10044 X	9284	-0-	-760 B	-0-	7729	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-
11	9390 X	8634	-0-	-756 B	-0-	7147	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

06	17546 X	17546	-0-	-0- B	-0-	13771	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	18705 X	18705	-0-	-0- B	-0-	14946	3	3759	9	Y	3417	3417	1			-0-
08	16678 X	14032	-0-	-2646 B	-0-	11236	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
09	17550 X	17517	-0-	-33 B	-0-	13990	3	3527	9	Y	3206	3206	1			-0-
10	18693 X	16662	-0-	-2031 B	-0-	13366	3	3296	9	Y	2996	2996	1			-0-
11	18090 X	16269	-0-	-1821 B	-0-	13039	3	3230	9	Y	2936	2936	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

06	14670 X	11726	-0-	-2944 B	-0-	521	1	9489	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
07	14291 X	10723	-0-	-3568 B	-0-	448	1	8929	3	Y	1224	1224	1			-0-
						1346	9									
08	13857 X	9898	-0-	-3959 B	-0-	395	1	8143	3	Y	1236	1236	1			-0-
						1360	9									
09	12690 X	10732	-0-	-1958 B	-0-	468	1	8384	3	Y	1709	1709	1			-0-
						1880	9									
10	12586 X	10226	-0-	-2360 B	-0-	495	1	8140	3	Y	1446	1446	1			-0-
						1591	9									
11	11730 X	9796	-0-	-1934 B	-0-	495	1	7825	3	Y	1342	1342	1			-0-
						1476	9									

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

06	14730 X	9569	-0-	-5161 B	-0-	432	1	7869	3	Y	1153	1153	1			-0-
						1268	9									
07	13609 X	9176	-0-	-4433 B	-0-	380	1	7576	3	Y	1109	1109	1			-0-
						1220	9									
08	12555 X	7567	-0-	-4988 B	-0-	305	1	6281	3	Y	892	892	1			-0-
						981	9									
09	10920 X	9366	-0-	-1554 B	-0-	428	1	7664	3	Y	1158	1158	1			-0-
						1274	9									
10	10757 X	8815	-0-	-1942 B	-0-	437	1	7179	3	Y	1090	1090	1			-0-
						1199	9									
11	9570 X	8387	-0-	-1183 B	-0-	430	1	6801	3	Y	1051	1051	1			-0-
						1156	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

06	14460 X	10517	-0-	-3943 B	-0-	465	1	8468	3	Y	1440	1440	1			-0-
						1584	9									
07	13795 X	10126	-0-	-3669 B	-0-	411	1	8178	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
08	13237 X	9620	-0-	-3617 B	-0-	378	1	7791	3	Y	1319	1319	1			-0-
						1451	9									
09	12030 X	9114	-0-	-2916 B	-0-	408	1	7321	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
10	11656 X	9460	-0-	-2196 B	-0-	459	1	7535	3	Y	1333	1333	1			-0-
						1466	9									
11	10530 X	9466	-0-	-1064 B	-0-	477	1	7540	3	Y	1317	1317	1			-0-
						1449	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
06	9000	X	7185	-0-	-1815 B	-0-	314	1	5716	3	Y	1050	1050	1			-0-
							1155	9									
07	8990	X	7031	-0-	-1959 B	-0-	283	1	5629	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									
08	8804	X	6588	-0-	-2216 B	-0-	257	1	5290	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
09	8130	X	6859	-0-	-1271 B	-0-	304	1	5458	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
10	7936	X	6684	-0-	-1252 B	-0-	322	1	5286	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
11	7200	X	6360	-0-	-840 B	-0-	319	1	5047	3	Y	904	904	1			-0-
							994	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

06	25110	X	21368	-0-	-3742 B	-0-	17676	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
07	24614	X	20919	-0-	-3695 B	-0-	17354	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-
08	23684	X	18746	-0-	-4938 B	-0-	15580	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
09	22920	X	18937	-0-	-3983 B	-0-	15801	3	3136	9	Y	2851	2851	1			-0-
10	23095	X	18778	-0-	-4317 B	-0-	15931	3	2847	9	Y	2588	2588	1			-0-
11	21360	X	17364	-0-	-3996 B	-0-	14690	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

06	26130	X	20102	-0-	-6028 B	-0-	16619	3	3483	9	Y	3166	3166	1			-0-
07	25451	X	19901	-0-	-5550 B	-0-	16481	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
08	23932	X	17821	-0-	-6111 B	-0-	14697	3	3124	9	Y	2840	2840	1			-0-
09	21480	X	16354	-0-	-5126 B	-0-	13629	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
10	21855	X	18119	-0-	-3736 B	-0-	15385	3	2734	9	Y	2485	2485	1			-0-
11	20100	X	16226	-0-	-3874 B	-0-	13884	3	2342	9	Y	2129	2129	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

06	27960	X	22164	-0-	-5796 B	-0-	17855	3	4309	9	Y	3917	3917	1			-0-
07	27001	X	20205	-0-	-6796 B	-0-	16233	3	3972	9	Y	3611	3611	1			-0-
08	25730	X	19057	-0-	-6673 B	-0-	15285	3	3772	9	Y	3429	3429	1			-0-
09	23730	X	20075	-0-	-3655 B	-0-	16273	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
10	24521	X	22442	-0-	-2079 B	-0-	18754	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-
11	22170	X	21413	-0-	-757 B	-0-	17900	3	3513	9	Y	3194	3194	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

06	9060	X	7415	-0-	-1645 B	-0-	6023	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	8928	X	7139	-0-	-1789 B	-0-	5833	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-
08	8401	X	6291	-0-	-2110 B	-0-	5115	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
09	7710	X	6953	-0-	-757 B	-0-	5576	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0- B	-0-	6761	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
*11	8379	X	8379	-0-	-0- B	-0-	6851	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

06	12870	X	6020	-0-	-6850 B	-0-	5057	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
07	12338	X	8850	-0-	-3488 B	-0-	7447	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	12338	X	8832	-0-	-3506 B	-0-	7462	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	10800	X	5610	-0-	-5190 B	-0-	4688	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
10	10664	X	7554	-0-	-3110 B	-0-	6228	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
*11	10836	X	10836	-0-	-0- B	-0-	9091	3	1745	9	Y	1586	1586	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
06	9870 X	9112	-0-	-758 B	-0-	7629	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
07	9269 X	8856	-0-	-413 B	-0-	7480	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
08	8370 X	7136	-0-	-1234 B	-0-	6017	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-
09	9120 X	8204	-0-	-916 B	-0-	6902	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
10	9424 X	8254	-0-	-1170 B	-0-	6935	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
11	9120 X	7193	-0-	-1927 B	-0-	6032	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

06	13140 X	11878	-0-	-1262 B	-0-	461	1	7802	3	Y	3286	3286	1			-0-
						3615	9									
07	13950 X	11735	-0-	-2215 B	-0-	505	1	7956	3	Y	2976	2976	1			-0-
						3274	9									
08	13950 X	8790	-0-	-5160 B	-0-	373	1	6209	3	Y	2007	2007	1			-0-
						2208	9									
09	13500 X	10380	-0-	-3120 B	-0-	464	1	7551	3	Y	2150	2150	1			-0-
						2365	9									
10	12586 X	10091	-0-	-2495 B	-0-	482	1	7350	3	Y	2054	2054	1			-0-
						2259	9									
11	11880 X	9379	-0-	-2501 B	-0-	470	1	6930	3	Y	1799	1799	1			-0-
						1979	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

06	21720 X	17372	-0-	-4348 B	-0-	13916	3	3456	9	Y	3142	3142	1			-0-
07	21762 X	17007	-0-	-4755 B	-0-	13660	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
08	20429 X	15214	-0-	-5215 B	-0-	12231	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-
09	18870 X	13487	-0-	-5383 B	-0-	10811	3	2676	9	Y	2433	2433	1			-0-
10	18910 X	15672	-0-	-3238 B	-0-	12562	3	3110	9	Y	2827	2827	1			-0-
11	17370 X	12072	-0-	-5298 B	-0-	9606	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

06	21494 X	21494	-0-	-0- B	-0-	17302	3	4192	9	Y	3811	3811	1			-0-
07	21979 X	20550	-0-	-1429 B	-0-	17142	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
08	20739 X	17882	-0-	-2857 B	-0-	14620	3	3262	9	Y	2965	2965	1			-0-
09	21480 X	19460	-0-	-2020 B	-0-	15762	3	3698	9	Y	3362	3362	1			-0-
10	22196 X	15064	-0-	-7132 B	-0-	12204	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
11	21480 X	12655	-0-	-8825 B	-0-	10136	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

06	25770 X	12737	-0-	-13033 B	-0-	9682	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	25203 X	14426	-0-	-10777 B	-0-	10892	3	3534	9	Y	3213	3213	1			-0-
08	23684 X	11788	-0-	-11896 B	-0-	9042	3	2746	9	Y	2496	2496	1			-0-
09	21450 X	15894	-0-	-5556 B	-0-	12302	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
10	20522 X	19113	-0-	-1409 B	-0-	14942	3	4171	9	Y	3792	3792	1			-0-
*11	17018 X	17018	-0-	-0- B	-0-	13254	3	3764	9	Y	3422	3422	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

06	18907 X	18907	-0-	-0- B	-0-	15565	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
07	16678 X	15632	-0-	-1046 B	-0-	12949	3	2683	9	Y	2439	2439	1			-0-
08	16368 X	13700	-0-	-2668 B	-0-	11493	3	2207	9	Y	2006	2006	1			-0-
09	18900 X	13160	-0-	-5740 B	-0-	10938	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
10	19530 X	13908	-0-	-5622 B	-0-	11436	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
11	18900 X	13053	-0-	-5847 B	-0-	10664	3	2389	9	Y	2172	2172	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
06	15210 X	11915	-0-	-3295 B	-0-	545	1	9229	3	Y	1946	1946	1			-0-
						2141	9									
07	14694 X	11619	-0-	-3075 B	-0-	569	1	8975	3	Y	1886	1886	1			-0-
						2075	9									
08	14012 X	10508	-0-	-3504 B	-0-	487	1	8116	3	Y	1732	1732	1			-0-
						1905	9									
09	13560 X	4002	-0-	-9558 B	-0-	188	1	3057	3	Y	688	688	1			-0-
						757	9									
10	12865 X	9245	-0-	-3620 B	-0-	463	1	7060	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
11	11910 X	9994	-0-	-1916 B	-0-	521	1	7681	3	Y	1629	1629	1			-0-
						1792	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

06	11070 X	9126	-0-	-1944 B	-0-	383	1	6968	3	Y	1614	1614	1			-0-
						1775	9									
07	10509 X	8224	-0-	-2285 B	-0-	329	1	6547	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
08	10230 X	5654	-0-	-4576 B	-0-	221	1	4560	3	Y	794	794	1			-0-
						873	9									
09	9180 X	8710	-0-	-470 B	-0-	388	1	6955	3	Y	1243	1243	1			-0-
						1367	9									
10	9486 X	8146	-0-	-1340 B	-0-	399	1	6555	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									
11	9120 X	7633	-0-	-1487 B	-0-	389	1	6154	3	Y	991	991	1			-0-
						1090	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

06	26340 X	18921	-0-	-7419 B	-0-	16275	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
07	DLQ G-10	19242	-0-	19242 B	19242	16491	3	2751	9	Y	2501	2501	1			-0-
08	37724 X	18482	-0-	-19242 B	-0-	15867	3	2615	9	Y	2377	2377	1			-0-
09	17067 X	17067	-0-	-0- B	-0-	14567	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
10	22506 X	16653	-0-	-5853 B	-0-	14102	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
*11	19014 X	19014	-0-	-0- B	-0-	16186	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

06	20760 X	15475	-0-	-5285 B	-0-	13491	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
07	DLQ G-10	15136	-0-	15136 B	15136	13171	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
08	28729 X	13593	-0-	-15136 B	-0-	11859	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-
09	13640 X	13640	-0-	-0- B	-0-	11819	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
10	16554 X	13312	-0-	-3242 B	-0-	11533	3	1779	9	Y	1617	1617	1			-0-
11	15480 X	12085	-0-	-3395 B	-0-	10461	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

06	16140 X	12829	-0-	-3311 B	-0-	11362	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
07	DLQ G-10	13098	-0-	13098 B	13098	11574	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
08	25392 X	12294	-0-	-13098 B	-0-	10862	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
09	11187 X	11187	-0-	-0- B	-0-	9789	3	1398	9	Y	1271	1271	1			-0-
10	13795 X	11471	-0-	-2324 B	-0-	10076	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
11	12840 X	11103	-0-	-1737 B	-0-	9663	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500 X	13318	-0-	-3182 B	-0-	11631	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
07	DLQ G-10	12883	-0-	12883 B	12883	11235	3	1648	9	Y	1498	1498	1			-0-
08	24270 X	11387	-0-	-12883 B	-0-	9938	3	1449	9	Y	1317	1317	1			-0-
09	10418 X	10418	-0-	-0- B	-0-	9018	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
10	14353 X	10521	-0-	-3832 B	-0-	9131	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
11	13320 X	9502	-0-	-3818 B	-0-	8193	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

06	14490 X	10541	-0-	-3949 B	-0-	9455	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	DLQ G-10	10441	-0-	10441 B	10441	9374	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
08	19376 X	8935	-0-	-10441 B	-0-	8003	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
09	9101 X	9101	-0-	-0- B	-0-	8093	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
10	11408 X	8606	-0-	-2802 B	-0-	7708	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
11	10530 X	7769	-0-	-2761 B	-0-	6953	3	816	9	Y	742	742	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

06	30900 X	20610	-0-	-10290 B	-0-	18543	3	2067	9	Y	1879	1879	1			-0-
07	DLQ G-10	21589	-0-	21589 B	21589	19541	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-
08	40665 X	19076	-0-	-21589 B	-0-	17271	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
09	18507 X	18507	-0-	-0- B	-0-	16707	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
10	24149 X	18634	-0-	-5515 B	-0-	16820	3	1814	9	Y	1649	1649	1			-0-
11	20880 X	16891	-0-	-3989 B	-0-	15226	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

06	23910 X	16747	-0-	-7163 B	-0-	15391	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	DLQ G-10	16955	-0-	16955 B	16955	15343	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
08	31516 X	14561	-0-	-16955 B	-0-	13178	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
09	14013 X	14013	-0-	-0- B	-0-	12667	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
10	18662 X	14039	-0-	-4623 B	-0-	12656	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
11	16740 X	13492	-0-	-3248 B	-0-	12194	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

06	11550 X	8881	-0-	-2669 B	-0-	7862	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
07	DLQ G-10	8861	-0-	8861 B	8861	7838	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
08	16197 X	7336	-0-	-8861 B	-0-	6503	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
09	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	7114	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
10	9672 X	8007	-0-	-1665 B	-0-	7110	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
11	8880 X	7355	-0-	-1525 B	-0-	6501	3	854	9	Y	776	776	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

06	25200 X	17073	-0-	-8127 B	-0-	15365	3	1708	9	Y	1553	1552	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	19936	-0-	19936 B	19936	17944	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
08	37137 X	17201	-0-	-19936 B	-0-	15375	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
09	16033 X	16033	-0-	-0- B	-0-	14320	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
10	19933 X	15429	-0-	-4504 B	-0-	13797	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
11	19290 X	14106	-0-	-5184 B	-0-	12668	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

06	19530 X	15721	-0-	-3809 B	-0-	14086	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
07	DLQ G-10	15390	-0-	15390 B	15390	13627	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
08	29072 X	13682	-0-	-15390 B	-0-	12150	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-
09	15480 X	15480	-0-	-0- B	-0-	13640	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-
10	16337 X	14217	-0-	-2120 B	-0-	12487	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
11	15720 X	13359	-0-	-2361 B	-0-	11706	3	1653	9	Y	1503	1503	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 #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19830 X	14638	-0-	-5192 B	-0-	12942	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
07	DLQ G-10	14949	-0-	14949 B	14949	13381	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
08	27947 X	12998	-0-	-14949 B	-0-	11614	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-
09	13506 X	13506	-0-	-0- B	-0-	12025	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
10	15624 X	12779	-0-	-2845 B	-0-	11360	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
11	14640 X	12576	-0-	-2064 B	-0-	11255	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

06	25020 X	16059	-0-	-8961 B	-0-	14653	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
07	DLQ G-10	15009	-0-	15009 B	15009	13751	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
08	28383 X	13374	-0-	-15009 B	-0-	12306	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
09	14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	13723	3	1100	9	Y	1000	1000	1			-0-
10	16585 X	16418	-0-	-167 B	-0-	15219	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
11	16050 X	14255	-0-	-1795 B	-0-	13181	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

06	23340 X	20041	-0-	-3299 B	-0-	18063	3	1978	9	Y	1798	1798	1			-0-
07	DLQ G-10	20590	-0-	20590 B	20590	18686	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
08	37467 X	16877	-0-	-20590 B	-0-	15240	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
09	15704 X	15704	-0-	-0- B	-0-	14097	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
10	20708 X	15308	-0-	-5400 B	-0-	13729	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
11	20040 X	14044	-0-	-5996 B	-0-	12539	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

06	18990 X	4721	-0-	-14269 B	-0-	3779	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
07	DLQ G-10	12975	-0-	12975 B	12975	10438	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-
08	28705 X	15730	-0-	-12975 B	-0-	13270	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
09	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	70	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	12989 X	-0-	-0-	-12989 B	-0-					Y	8	8	1			-0-
11	12570 X	35	-0-	-12535 B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

06	21780 X	16441	-0-	-5339 B	-0-	13407	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	DLQ G-10	17822	-0-	17822 B	17822	14602	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
08	32915 X	15093	-0-	-17822 B	-0-	12520	3	2573	9	Y	2339	2339	1			-0-
09	12577 X	12577	-0-	-0- B	-0-	10353	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
10	17825 X	14386	-0-	-3439 B	-0-	11714	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-
11	17250 X	14333	-0-	-2917 B	-0-	11562	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

06	20580 X	15431	-0-	-5149 B	-0-	715	1	12118	3	Y	2362	2362	1			-0-
						2598	9									
07	DLQ G-10	13146	-0-	13146 B	13146	655	1	10329	3	Y	1965	1965	1			-0-
						2162	9									
08	25908 X	12762	-0-	-13146 B	-0-	596	1	9925	3	Y	2037	2037	1			-0-
						2241	9									
09	16622 X	16622	-0-	-0- B	-0-	797	1	12972	3	Y	2594	2594	1			-0-
						2853	9									
10	16864 X	14947	-0-	-1917 B	-0-	760	1	11590	3	Y	2361	2361	1			-0-
						2597	9									
11	15420 X	12699	-0-	-2721 B	-0-	667	1	9840	3	Y	1993	1993	1			-0-
						2192	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 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
06	21360 X	15942	-0-	-5418 B	-0-	722	1	12226	3	Y	2722	2722	1			-0-
						2994	9									
07	DLQ G-10	15634	-0-	15634 B	15634	757	1	11940	3	Y	2670	2670	1			-0-
						2937	9									
08	31036 X	15402	-0-	-15634 B	-0-	726	1	12082	3	Y	2358	2358	1			-0-
						2594	9									
09	13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	621	1	10100	3	Y	2137	2137	1			-0-
						2351	9									
10	16399 X	12993	-0-	-3406 B	-0-	655	1	9991	3	Y	2134	2134	1			-0-
						2347	9									
11	15870 X	11852	-0-	-4018 B	-0-	614	1	9054	3	Y	1985	1985	1			-0-
						2184	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

06	18060 X	13980	-0-	-4080 B	-0-	12412	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	DLQ G-10	13125	-0-	13125 B	13125	11763	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
08	24844 X	11719	-0-	-13125 B	-0-	10498	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11148 X	11148	-0-	-0- B	-0-	9979	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
10	14601 X	13246	-0-	-1355 B	-0-	11897	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
11	13980 X	11402	-0-	-2578 B	-0-	10270	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

06	20820 X	10404	-0-	-10416 B	-0-	9514	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
07	DLQ G-10	13197	-0-	13197 B	13197	12019	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
08	23717 X	10520	-0-	-13197 B	-0-	9548	3	972	9	Y	884	884	1			-0-
09	5901 X	5901	-0-	-0- B	-0-	5358	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
10	14911 X	10048	-0-	-4863 B	-0-	9117	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
11	12780 X	12553	-0-	-227 B	-0-	11270	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

06	17250 X	14924	-0-	-2326 B	-0-	13338	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
07	DLQ G-10	12302	-0-	12302 B	12302	10899	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	22802 X	10500	-0-	-12302 B	-0-	9313	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
09	10730 X	10730	-0-	-0- B	-0-	9444	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
10	15407 X	10465	-0-	-4942 B	-0-	9362	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
11	14910 X	10385	-0-	-4525 B	-0-	9307	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

06	22710 X	22106	-0-	-604 B	-0-	20183	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
07	DLQ G-10	19528	-0-	19528 B	19528	17908	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
08	37279 X	17751	-0-	-19528 B	-0-	16252	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
09	20289 X	20289	-0-	-0- B	-0-	18717	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
10	22847 X	14656	-0-	-8191 B	-0-	13310	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
11	22110 X	13337	-0-	-8773 B	-0-	12127	3	1210	9	Y	1100	1100	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 #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 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
06	21240 X	19146	-0-	-2094 B	-0-	904	1	15319	3	Y	2657	2657	1			-0-
						2923	9									
07	DLQ G-10	18761	-0-	18761 B	18761	948	1	14939	3	Y	2613	2613	1			-0-
						2874	9									
08	35300 X	16539	-0-	-18761 B	-0-	793	1	13207	3	Y	2308	2308	1			-0-
						2539	9									
09	15903 X	15903	-0-	-0- B	-0-	777	1	12633	3	Y	2266	2266	1			-0-
						2493	9									
10	19778 X	15227	-0-	-4551 B	-0-	792	1	12074	3	Y	2146	2146	1			-0-
						2361	9									
11	19140 X	13790	-0-	-5350 B	-0-	739	1	10896	3	Y	1959	1959	1			-0-
						2155	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

06	20010 X	4630	-0-	-15380 B	-0-	4184	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
07	DLQ G-10	12928	-0-	12928 B	12928	11717	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
08	22399 X	9471	-0-	-12928 B	-0-	8596	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	1148	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
10	12927 X	7801	-0-	-5126 B	-0-	7014	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
11	12510 X	10868	-0-	-1642 B	-0-	9811	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

06	14340 X	6584	-0-	-7756 B	-0-	5816	3	768	9	Y	698	697	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	21311	-0-	21311 B	21311	19757	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
08	47674 X	26363	-0-	-21311 B	-0-	24742	3	1621	9	Y	1474	1474	1			-0-
09	26553 X	26553	-0-	-0- B	-0-	24806	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
10	27178 X	27178	-0-	-0- B	-0-	25492	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-
11	14580 X	13191	-0-	-1389 B	-0-	11908	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

06	28500 X	22147	-0-	-6353 B	-0-	19498	3	2649	9	Y	2408	2407	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	16024	-0-	16024 B	16024	14121	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
08	26181 X	10157	-0-	-16024 B	-0-	9099	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
09	8802 X	8802	-0-	-0- B	-0-	7791	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
10	23746 X	19166	-0-	-4580 B	-0-	17312	3	1854	9	Y	1685	1685	1			-0-
*11	24173 X	24173	-0-	-0- B	-0-	21848	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

06	13230 X	9549	-0-	-3681 B	-0-	8264	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	DLQ G-10	9742	-0-	9742 B	9742	8445	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
08	19051 X	9309	-0-	-9742 B	-0-	8080	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
09	8782 X	8782	-0-	-0- B	-0-	7602	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
10	10385 X	8877	-0-	-1508 B	-0-	7676	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
11	9540 X	8307	-0-	-1233 B	-0-	7168	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

06	24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21887	3	2287	9	Y	2079	2078	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	3859	-0-	3859 B	3859	3472	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
08	3859 X	-0-	-0-	-3859 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055 X	-0-	-0-	-28055 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	24180 X	-0-	-0-	-24180 B	-0-					Y	-0-					-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 #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27930 X	15377	-0-	-12553 B	-0-	13566	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
07	DLQ G-10	14783	-0-	14783 B	14783	12978	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
08	27867 X	13084	-0-	-14783 B	-0-	11496	3	1588	9	Y	1444	1444	1			-0-
09	10004 X	10004	-0-	-0- B	-0-	8714	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
10	17701 X	9969	-0-	-7732 B	-0-	8774	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
11	15390 X	9003	-0-	-6387 B	-0-	7932	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

06	25260 X	16076	-0-	-9184 B	-0-	14022	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
07	DLQ G-10	15266	-0-	15266 B	15266	13309	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
08	31771 X	16505	-0-	-15266 B	-0-	14507	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
09	16411 X	16411	-0-	-0- B	-0-	14453	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-
10	18538 X	15420	-0-	-3118 B	-0-	13549	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
11	16080 X	13482	-0-	-2598 B	-0-	11790	3	1692	9	Y	1538	1538	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

06	19920 X	13615	-0-	-6305 B	-0-	11908	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15672	-0-	15672 B	15672	13668	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-
08	33636 X	17964	-0-	-15672 B	-0-	16083	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
09	13507 X	13507	-0-	-0- B	-0-	12021	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
10	15686 X	14813	-0-	-873 B	-0-	13186	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
11	15840 X	9861	-0-	-5979 B	-0-	8753	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

06	19470 X	11646	-0-	-7824 B	-0-	8859	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
07	DLQ G-10	14733	-0-	14733 B	14733	11226	3	3507	9	Y	3188	3188	1			-0-
08	28124 X	13391	-0-	-14733 B	-0-	10593	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
09	11111 X	11111	-0-	-0- B	-0-	8405	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
10	14725 X	10557	-0-	-4168 B	-0-	7871	3	2686	9	Y	2442	2442	1			-0-
11	14250 X	13311	-0-	-939 B	-0-	10022	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

06	17190 X	10027	-0-	-7163 B	-0-	8753	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	DLQ G-10	11349	-0-	11349 B	11349	9987	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
08	21728 X	10379	-0-	-11349 B	-0-	9203	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
09	10225 X	10225	-0-	-0- B	-0-	9059	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	11439 X	10069	-0-	-1370 B	-0-	8932	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
11	10980 X	8644	-0-	-2336 B	-0-	7664	3	980	9	Y	891	891	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

06	23490 X	12451	-0-	-11039 B	-0-	10965	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
07	DLQ G-10	12040	-0-	12040 B	12040	10667	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
08	23845 X	11805	-0-	-12040 B	-0-	10474	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
09	10649 X	10649	-0-	-0- B	-0-	9420	3	1229	9	Y	1117	1117	1			-0-
10	15314 X	10294	-0-	-5020 B	-0-	9097	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
11	12450 X	8879	-0-	-3571 B	-0-	7858	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

06	17790 X	11834	-0-	-5956 B	-0-	10490	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	DLQ G-10	12447	-0-	12447 B	12447	10985	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-
08	22921 X	10474	-0-	-12447 B	-0-	9264	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
09	10502 X	10502	-0-	-0- B	-0-	9257	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
10	14198 X	9931	-0-	-4267 B	-0-	8726	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
11	12060 X	8888	-0-	-3172 B	-0-	7867	3	1021	9	Y	928	928	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 #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

06	12900 X	7909	-0-	-4991	B	-0-	6779	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
07	DLQ G-10	8660	-0-	8660	B	8660	7469	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
08	16494 X	7834	-0-	-8660	B	-0-	6781	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
09	6855 X	6855	-0-	-0-	B	-0-	5962	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
10	8649 X	6288	-0-	-2361	B	-0-	5493	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
11	8370 X	6555	-0-	-1815	B	-0-	5711	3	844	9	Y	767	767	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

06	15510 X	8496	-0-	-7014	B	-0-	7371	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
07	DLQ G-10	7287	-0-	7287	B	7287	6274	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
08	12182 X	4895	-0-	-7287	B	-0-	4185	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
09	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	3583	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
10	8773 X	4734	-0-	-4039	B	-0-	4050	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
11	8490 X	4428	-0-	-4062	B	-0-	3804	3	624	9	Y	567	567	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

06	6900 X	3849	-0-	-3051	B	-0-	3392	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
07	DLQ G-10	6690	-0-	6690	B	6690	6088	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
08	13112 X	6422	-0-	-6690	B	-0-	5802	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
09	4424 X	4424	-0-	-0-	B	-0-	3860	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
10	6696 X	3038	-0-	-3658	B	-0-	2621	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
11	6480 X	1873	-0-	-4607	B	-0-	1627	3	246	9	Y	224	224	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

06	34500 X	17750	-0-	-16750	B	-0-	15321	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-
07	DLQ G-10	25324	-0-	25324	B	25324	22287	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
08	47065 X	21741	-0-	-25324	B	-0-	19201	3	2540	9	Y	2309	2309	1			-0-
09	20615 X	20615	-0-	-0-	B	-0-	18129	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
10	20295 X	20295	-0-	-0-	B	-0-	17830	3	2465	9	Y	2241	2241	1			-0-
*11	18708 X	18708	-0-	-0-	B	-0-	16419	3	2289	9	Y	2081	2081	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT	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

06	12310 X	12310	-0-	-0-	B	-0-	10209	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
07	DLQ G-10	12063	-0-	12063	B	12063	10109	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
08	21665 X	9602	-0-	-12063	B	-0-	8036	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
09	6721 X	6721	-0-	-0-	B	-0-	5556	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
10	12710 X	233	-0-	-12477	B	-0-	166	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	12300 X	919	-0-	-11381	B	-0-	703	3	216	9	Y	196	196	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 #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

06	72450 X	48371	-0-	-24079	B	-0-	39836	3	8535	9	Y	7759	7752	1	7 8		-0-
07	DLQ G-10	77638	-0-	77638	B	77638	64479	3	13159	9	Y	11963	11963	1			-0-
08	142272 X	64634	-0-	-77638	B	-0-	53820	3	10814	9	Y	9831	9831	1			-0-
09	65211 X	65211	-0-	-0-	B	-0-	54462	3	10749	9	Y	9772	9772	1			-0-
10	77624 X	61309	-0-	-16315	B	-0-	51331	3	9978	9	Y	9071	9071	1			-0-
11	75120 X	56220	-0-	-18900	B	-0-	47225	3	8995	9	Y	8177	8177	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

06	138895 X	134665	-0-	-4230	B	-0-	108550	3	26115	9	Y	23741	23741	1			-0-
07	149818 X	149818	-0-	-0-	B	-0-	122713	3	27105	9	Y	24641	24641	1			-0-
08	144062 X	144062	-0-	-0-	B	-0-	118853	3	25209	9	Y	22917	22917	1			-0-
09	170316 X	170316	-0-	-0-	B	-0-	142069	3	28247	9	Y	25679	25679	1			-0-
10	142574 X	142574	-0-	-0-	B	-0-	118895	3	23679	9	Y	21526	21526	1			-0-
*11	118532 X	118532	-0-	-0-	B	-0-	98817	3	19715	9	Y	17923	17923	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

06	132960 X	132960	-0-	-0-	B	-0-	106017	3	26943	9	Y	24494	24494	1			-0-
07	162450 X	162450	-0-	-0-	B	-0-	131751	3	30699	9	Y	27908	27908	1			-0-
08	144941 X	144941	-0-	-0-	B	-0-	117883	3	27058	9	Y	24598	24598	1			-0-
09	187484 X	187484	-0-	-0-	B	-0-	155457	3	32027	9	Y	29115	29115	1			-0-
10	165667 X	165667	-0-	-0-	B	-0-	138079	3	27588	9	Y	25080	25080	1			-0-
*11	138484 X	138484	-0-	-0-	B	-0-	115864	3	22620	9	Y	20564	20564	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

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

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

06	140930 X	140930	-0-	-0-	B	-0-	113703	3	27227	9	Y	24752	24752	1			-0-
07	175180 X	175180	-0-	-0-	B	-0-	143172	3	32008	9	Y	29098	29098	1			-0-
08	169723 X	169723	-0-	-0-	B	-0-	139786	3	29937	9	Y	27215	27215	1			-0-
09	210366 X	210366	-0-	-0-	B	-0-	175676	3	34690	9	Y	31536	31536	1			-0-
10	183824 X	183824	-0-	-0-	B	-0-	153818	3	30006	9	Y	27278	27278	1			-0-
11	121530 X	109909	-0-	-11621	B	-0-	91626	3	18283	9	Y	16621	16621	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	63300 X	58259	-0-	-5041 B	-0-	46927	3	11332	9	Y	10302	10296	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	86743	-0-	86743 B	86743	71146	3	15597	9	Y	14179	14179	1			-0-
08	158076 X	71333	-0-	-86743 B	-0-	58626	3	12707	9	Y	11552	11552	1			-0-
09	75139 X	75139	-0-	-0- B	-0-	61861	3	13278	9	Y	12071	12071	1			-0-
10	72726 X	69928	-0-	-2798 B	-0-	57617	3	12311	9	Y	11192	11192	1			-0-
11	70380 X	62992	-0-	-7388 B	-0-	52013	3	10979	9	Y	9981	9981	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

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

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

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

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

06	62962 X	62962	-0-	-0- B	-0-	52109	3	10853	9	Y	9866	9860	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	58767	-0-	58767 B	58767	49046	3	9721	9	Y	8837	8837	1			-0-
08	109397 X	50630	-0-	-58767 B	-0-	42294	3	8336	9	Y	7578	7578	1			-0-
09	49501 X	49501	-0-	-0- B	-0-	41431	3	8070	9	Y	7336	7336	1			-0-
10	66991 X	46103	-0-	-20888 B	-0-	38917	3	7186	9	Y	6533	6533	1			-0-
11	62970 X	40871	-0-	-22099 B	-0-	34636	3	6235	9	Y	5668	5668	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

06	98071 X	98071	-0-	-0- B	-0-	79152	3	18919	9	Y	17199	17199	1			-0-
07	127418 X	127418	-0-	-0- B	-0-	104507	3	22911	9	Y	20828	20828	1			-0-
08	129071 X	129071	-0-	-0- B	-0-	106372	3	22699	9	Y	20635	20635	1			-0-
09	161679 X	161679	-0-	-0- B	-0-	135056	3	26623	9	Y	24203	24203	1			-0-
10	143893 X	143893	-0-	-0- B	-0-	120538	3	23355	9	Y	21232	21232	1			-0-
*11	113358 X	113358	-0-	-0- B	-0-	94864	3	18494	9	Y	16813	16813	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

06	87414 X	87414	-0-	-0- B	-0-	71515	3	15899	9	Y	14454	14448	1	6	8	-0-
07	DLQ G-10	77365	-0-	77365 B	77365	63883	3	13482	9	Y	12256	12256	1			-0-
08	144473 X	67108	-0-	-77365 B	-0-	55442	3	11666	9	Y	10605	10605	1			-0-
09	65068 X	65068	-0-	-0- B	-0-	53970	3	11098	9	Y	10089	10089	1			-0-
10	87761 X	60725	-0-	-27036 B	-0-	50673	3	10052	9	Y	9138	9138	1			-0-
11	84930 X	55051	-0-	-29879 B	-0-	46254	3	8797	9	Y	7997	7997	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

06	69210 X	39491	-0-	-29719 B	-0-	33107	3	6384	9	Y	5804	5792	1	12	8	-0-
07	DLQ G-10	381	-0-	381 B	381	325	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	5632 X	5251	-0-	-381 B	-0-	4295	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
09	55857 X	55857	-0-	-0- B	-0-	44805	3	11052	9	Y	10047	10047	1			-0-
10	52327 X	52327	-0-	-0- B	-0-	42292	3	10035	9	Y	9123	9123	1			-0-
*11	48451 X	48451	-0-	-0- B	-0-	39287	3	9164	9	Y	8331	8331	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1267	-0-	-593 B	-0-	62	1	1110	3	N	86	93	0			73
							95	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	115	1	2212	3	N	252	225	0			100
							277	9									
*08	1488	N	727	-0-	-761 B	-0-	21	1	563	3	N	130	165	0			65
							143	9									
09	1260	N	398	-0-	-862 B	-0-	11	1	264	3	N	112	107	0			70
							123	9									
*10	2294	N	1883	-0-	-411 B	-0-	84	1	1713	3	N	78	90	0			58
							86	9									
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-	10	0			48

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
06	6960	X	4193	-0-	-2767 B	-0-	191	1	3397	3	N	550	131	0	573	1	434
							605	9									
07	9392	X	9392	-0-	-0- B	-0-	312	1	6029	3	N	2774	1449	0	749	1	1010
							3051	9									
*08	8742	X	2614	-0-	-6128 B	-0-	85	1	2310	3	N	199	370	0	190	1	649
							219	9									
*09	8460	X	1846	-0-	-6614 B	-0-	63	1	1644	3	N	126	177	1			598
							139	9									
*10	8680	X	5839	-0-	-2841 B	-0-	239	1	4874	3	N	660	383	1			875
							726	9									
11	8400	X	4082	-0-	-4318 B	-0-	224	1	3733	3	N	114	190	1			799
							125	9									

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44040	X	30583	-0-	-13457 B	-0-	1541	1	27417	3	N	1477	1596	0			435
							1625	9									
07	44919	X	30779	-0-	-14140 B	-0-	1420	1	27412	3	N	1770	1838	0			367
							1947	9									
*08	44919	X	21840	-0-	-23079 B	-0-	725	1	19705	3	N	1282	1480	0			169
							1410	9									
09	37590	X	22881	-0-	-14709 B	-0-	825	1	20111	3	N	1768	1592	0			345
							1945	9									
*10	35805	X	26577	-0-	-9228 B	-0-	1174	1	23926	3	N	1343	1516	0			172
							1477	9									
11	30570	X	25262	-0-	-5308 B	-0-	1300	1	21696	3	N	2060	1978	0			254
							2266	9									

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55170	X	53797	-0-	-1373 B	-0-	2526	1	44950	3	N	5746	6367	0			1692
							6321	9									
07	36549	X	23967	-0-	-12582 B	-0-	1112	1	21456	3	N	1272	2700	0			264
							1399	9									
*08	36549	X	11480	-0-	-25069 B	-0-	384	1	10447	3	N	590	776	0			78
							649	9									
*09	28770	X	24944	-0-	-3826 B	-0-	881	1	21471	3	N	2356	2252	0			182
							2592	9									
*10	27063	X	18602	-0-	-8461 B	-0-	804	1	16370	3	N	1298	1314	0			166
							1428	9									
11	53790	X	16444	-0-	-37346 B	-0-	875	1	14603	3	N	878	936	0			108
							966	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
06	35850 X	24251	-0-	-11599 B	-0-	1224	1	21776	3	N	1137	1210	0			335
						1251	9									
07	37045 X	25487	-0-	-11558 B	-0-	1181	1	22801	3	N	1368	1419	0			284
						1505	9									
*08	35278 X	12054	-0-	-23224 B	-0-	402	1	10939	3	N	648	847	0			85
						713	9									
09	27030 X	15077	-0-	-11953 B	-0-	549	1	13389	3	N	1035	918	0			202
						1139	9									
*10	27683 X	19301	-0-	-8382 B	-0-	856	1	17435	3	N	918	1003	0			117
						1010	9									
11	24240 X	17267	-0-	-6973 B	-0-	915	1	15279	3	N	975	972	0			120
						1073	9									

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

*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-

TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

06	3090 X	3074	-0-	-16 B	-0-	743	1	1705	2	N	569	541	1			301
						626	9									
07	3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	885	1	1986	2	N	592	529	1			364
						651	9									
08	3007 X	2209	-0-	-798 B	-0-	358	1	1369	2	N	438	355	1			447
						482	9									
09	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	526	1	4577	2	N	606	544	1			509
						667	9									
10	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	526	1	4577	2	N	606	544	1			571
						667	9									
*11	8651 X	8651	-0-	-0- B	-0-	1092	2	6957	5	N	547	535	1			583
						602	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

06	6990 X	5287	-0-	-1703 B	-0-	1229	1	3454	2	N	549	547	1			314
						604	9									
07	7037 X	5447	-0-	-1590 B	-0-	1327	1	3502	2	N	562	511	1			365
						618	9									
08	10151 X	10151	-0-	-0- B	-0-	1517	1	8190	2	N	404	531	1			238
						444	9									
09	6810 X	4255	-0-	-2555 B	-0-	343	1	3246	2	N	605	535	1			308
						666	9									
10	5549 X	4255	-0-	-1294 B	-0-	343	1	3246	2	N	605	535	1			378
						666	9									
*11	14343 X	14343	-0-	-0- B	-0-	3149	2	10454	5	N	673	700	1			351
						740	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3246	-0-	-264 B	-0-	1022	1	1626	2	Y	544	465	1			352
							598	9									
07	3627	X	3120	-0-	-507 B	-0-	1024	1	1501	2	Y	541	551	1			342
							595	9									
08	3627	X	1956	-0-	-1671 B	-0-	420	1	1093	2	Y	403	378	1			367
							443	9									
09	3510	X	2844	-0-	-666 B	-0-	433	1	1805	2	Y	551	648	1			270
							606	9									
10	3627	X	2844	-0-	-783 B	-0-	433	1	1805	2	Y	551	648	1			173
							606	9									
*11	8954	X	8954	-0-	-0- B	-0-	1904	2	6505	5	Y	495	495	1			173
							545	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1166	-0-	-154 B	-0-	407	1	555	2	N	185	157	1			320
							204	9									
07	1736	N	980	-0-	-756 B	-0-	341	1	427	2	N	193	170	1			343
							212	9									
08	1581	N	825	-0-	-756 B	-0-	294	1	382	2	N	135	345	1			133
							149	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	358	1	773	2	N	206					339
							227	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	358	1	773	2	N	206					545
							227	9									
11	810	N	538	-0-	-272 B	-0-	373	2	165	9	N	150	170	1			525

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	1983	-0-	-1527 B	-0-	558	1	888	2	Y	488	418	1			303
							537	9									
07	3627	X	1984	-0-	-1643 B	-0-	580	1	851	2	Y	503	505	1			301
							553	9									
08	2883	X	2069	-0-	-814 B	-0-	465	1	1212	2	Y	356	340	1			317
							392	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	487	1	2030	2	Y	535	610	1			242
							589	9									
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	487	1	2030	2	Y	535	610	1			167
							589	9									
*11	7360	X	7360	-0-	-0- B	-0-	996	2	5808	5	Y	505	505	1			167
							556	9									

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
06	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	1313	1	3659	2	Y	769	870	1			224
							846	9									
07	5983	X	5867	-0-	-116 B	-0-	1387	1	3633	2	Y	770	732	1			262
							847	9									
08	5673	X	3596	-0-	-2077 B	-0-	520	1	2540	2	Y	487	596	1			153
							536	9									
09	5820	X	5592	-0-	-228 B	-0-	449	1	4321	2	Y	747	730	1			170
							822	9									
10	11092	X	11092	-0-	-0- B	-0-	449	1	4321	2	Y	5747	730	1			5187
							6322	9									
*11	11102	X	11102	-0-	-0- B	-0-	2282	2	8059	5	Y	692	692	1			5187
							761	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3573	-0-	-1197 B	-0-	767	1	2034	2	Y	702	797	1			197
							772	9									
07	4929	X	3629	-0-	-1300 B	-0-	815	1	2033	2	Y	710	675	1			232
							781	9									
08	4929	X	2168	-0-	-2761 B	-0-	305	1	1368	2	Y	450	549	1			133
							495	9									
09	4620	X	3089	-0-	-1531 B	-0-	255	1	2071	2	Y	694	677	1			150
							763	9									
10	3906	X	3089	-0-	-817 B	-0-	255	1	2071	2	Y	694	677	1			167
							763	9									
*11	8849	X	8849	-0-	-0- B	-0-	2810	2	5298	5	Y	674	674	1			167
							741	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

06	8220	X	7262	-0-	-958 B	-0-	1704	1	4619	2	N	854	900	1			409
							939	9									
07	8494	X	7228	-0-	-1266 B	-0-	1777	1	4516	2	N	850	874	1			385
							935	9									
08	8494	X	4875	-0-	-3619 B	-0-	751	1	3515	2	N	554	534	1			405
							609	9									
09	8070	X	5670	-0-	-2400 B	-0-	503	1	4306	2	N	783	1075	1			113
							861	9									
10	7688	X	5670	-0-	-2018 B	-0-	503	1	4306	2	N	783	896	1			-0-
							861	9									
*11	12885	X	12885	-0-	-0- B	-0-	3896	2	8059	5	N	845	722	1			123
							930	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

06	3840	X	3030	-0-	-810 B	-0-	675	1	1773	2	N	529	530	1			312
							582	9									
07	3937	X	3267	-0-	-670 B	-0-	761	1	1897	2	N	554	533	1			333
							609	9									
08	3441	X	1938	-0-	-1503 B	-0-	278	1	1244	2	N	378	357	1			354
							416	9									
09	3330	X	3194	-0-	-136 B	-0-	263	1	2285	2	N	587	710	1			231
							646	9									
10	3317	X	3194	-0-	-123 B	-0-	263	1	2285	2	N	587	710	1			108
							646	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					N	NO RPT					108

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

06	8250	X	7546	-0-	-704 B	-0-	2156	1	4930	2	Y	418	409	1			148
							460	9									
07	8060	X	7384	-0-	-676 B	-0-	2030	1	4869	2	Y	441	487	1			102
							485	9									
08	7936	X	5857	-0-	-2079 B	-0-	1685	1	3839	2	Y	303	287	1			118
							333	9									
09	7680	X	6504	-0-	-1176 B	-0-	1422	1	4598	2	Y	440	359	1			199
							484	9									
10	7936	X	6504	-0-	-1432 B	-0-	1422	1	4598	2	Y	440	359	1			280
							484	9									
*11	12207	X	12207	-0-	-0- B	-0-	1926	2	9840	5	Y	401	401	1			280
							441	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 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
06	6090	X	5175	-0-	-915 B	-0-	1423	1	3254	2	Y	453	445	1			181
							498	9									
07	6231	X	5223	-0-	-1008 B	-0-	1388	1	3330	2	Y	459	513	1			127
							505	9									
08	5766	X	3987	-0-	-1779 B	-0-	1106	1	2518	2	Y	330	309	1			148
							363	9									
09	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	1307	1	4241	2	Y	479	390	1			237
							527	9									
10	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	1307	1	4241	2	Y	479	390	1			326
							527	9									
*11	10848	X	10848	-0-	-0- B	-0-	1453	2	8941	5	Y	413	413	1			326
							454	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

06	4350	X	2934	-0-	-1416 B	-0-	895	1	1632	2	N	370	546	1			264
							407	9									
07	4495	X	2583	-0-	-1912 B	-0-	929	1	1185	2	N	426	515	1			175
							469	9									
08	3844	X	1835	-0-	-2009 B	-0-	684	1	813	2	N	307	178	1			304
							338	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	679	1	2751	2	N	315	180	1			439
							347	9									
*10	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	679	1	2757	2	N	315	180	1			574
							347	9									
*11	9870	X	9870	-0-	-0- B	-0-	5622	2	3845	5	N	366	293	1			647
							403	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

06	5250	X	4404	-0-	-846 B	-0-	1210	1	2766	2	Y	389	380	1			148
							428	9									
07	5425	X	4467	-0-	-958 B	-0-	1189	1	2847	2	Y	392	438	1			102
							431	9									
08	5022	X	3375	-0-	-1647 B	-0-	935	1	2124	2	Y	287	268	1			121
							316	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	1083	1	3502	2	Y	399	328	1			192
							439	9									
10	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	1083	1	3502	2	Y	399	328	1			263
							439	9									
*11	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	3442	2	9701	5	Y	335	335	1			263
							369	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

06	10470	X	8925	-0-	-1545 B	-0-	2467	1	5730	2	Y	662	672	1			261
							728	9									
07	10819	X	8599	-0-	-2220 B	-0-	2298	1	5602	2	Y	635	647	1			249
							699	9									
08	10819	X	6873	-0-	-3946 B	-0-	1907	1	4419	2	Y	497	541	1			205
							547	9									
09	9300	X	8960	-0-	-340 B	-0-	1916	1	6288	2	Y	687	703	1			189
							756	9									
10	9610	X	8960	-0-	-650 B	-0-	1916	1	6288	2	Y	687	703	1			173
							756	9									
11	8940	X	7249	-0-	-1691 B	-0-	6585	2	664	9	Y	604	604	1			173

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	7043	-0-	-2347 B	-0-	1920	1	4454	2	Y	608	606	1			230
							669	9									
07	8184	X	7013	-0-	-1171 B	-0-	1854	1	4513	2	Y	587	594	1			223
							646	9									
08	7812	X	5232	-0-	-2580 B	-0-	1433	1	3330	2	Y	426	474	1			175
							469	9									
09	7230	X	6647	-0-	-583 B	-0-	1420	1	4649	2	Y	525	555	1			145
							578	9									
10	7471	X	6647	-0-	-824 B	-0-	1420	1	4649	2	Y	525	555	1			115
							578	9									
*11	11311	X	11311	-0-	-0- B	-0-	5038	2	5780	5	Y	448	448	1			115
							493	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7371	-0-	-1539 B	-0-	2012	1	4711	2	Y	589	618	1			234
							648	9									
07	9207	X	6985	-0-	-2222 B	-0-	1848	1	4542	2	Y	541	564	1			211
							595	9									
08	8215	X	4927	-0-	-3288 B	-0-	1334	1	3134	2	Y	417	460	1			168
							459	9									
09	7410	X	6426	-0-	-984 B	-0-	1335	1	4489	2	Y	547	566	1			149
							602	9									
10	7626	X	6426	-0-	-1200 B	-0-	1335	1	4489	2	Y	547	566	1			130
							602	9									
*11	11728	X	11728	-0-	-0- B	-0-	3264	2	7949	5	Y	468	468	1			130
							515	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	6725	-0-	-3265 B	-0-	1805	1	4190	2	Y	664	667	1			243
							730	9									
07	8277	X	5959	-0-	-2318 B	-0-	1533	1	3731	2	Y	632	644	1			231
							695	9									
08	8277	X	4925	-0-	-3352 B	-0-	1323	1	3061	2	Y	492	535	1			188
							541	9									
09	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	1530	1	5011	2	Y	670	688	1			170
							737	9									
10	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	1530	1	5011	2	Y	670	688	1			152
							737	9									
*11	11639	X	11639	-0-	-0- B	-0-	4437	2	6408	5	Y	722	722	1			152
							794	9									

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
06	9060	X	8325	-0-	-735 B	-0-	780	1	7003	2	N	493	536	1			161
							542	9									
07	9176	X	8170	-0-	-1006 B	-0-	803	1	6868	2	N	454	366	1			249
							499	9									
08	9176	X	6932	-0-	-2244 B	-0-	650	1	5801	2	N	437	359	1			327
							481	9									
09	8760	X	7904	-0-	-856 B	-0-	731	1	6626	2	N	497	521	1			303
							547	9									
10	8804	X	7904	-0-	-900 B	-0-	731	1	6626	2	N	497	521	1			279
							547	9									
11	8340	X	6963	-0-	-1377 B	-0-	6396	2	58	4	N	463	372	1			370
							509	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770	X	7792	-0-	-2978 B	-0-	832	1	6133	2	N	752	892	1			400
							827	9									
07	11552	X	11552	-0-	-0- B	-0-	1044	1	9462	2	N	951	890	1			461
							1046	9									
08	10292	X	8526	-0-	-1766 B	-0-	830	1	6967	2	N	663	712	1			412
							729	9									
09	11359	X	11359	-0-	-0- B	-0-	1048	1	9318	2	N	903	899	1			416
							993	9									
10	11563	X	11359	-0-	-204 B	-0-	1048	1	9318	2	N	903	899	1			420
							993	9									
11	11190	X	9955	-0-	-1235 B	-0-	9267	2	688	9	N	625	711	1			334

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

06	6510	X	5652	-0-	-858 B	-0-	1510	1	3504	2	Y	580	589	1			214
							638	9									
07	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	1885	1	4594	2	Y	531	549	1			196
							584	9									
08	6138	X	5526	-0-	-612 B	-0-	1520	1	3522	2	Y	440	472	1			164
							484	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4972	2	Y	632	639	1			157
							695	9									
10	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4972	2	Y	632	639	1			150
							695	9									
11	6840	X	6607	-0-	-233 B	-0-	5991	2	616	9	Y	560	560	1			150

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

06	4170	X	3505	-0-	-665 B	-0-	653	1	2278	2	Y	522	420	1			261
							574	9									
07	4278	X	3452	-0-	-826 B	-0-	665	1	2262	2	Y	477	492	1			246
							525	9									
08	3999	X	2438	-0-	-1561 B	-0-	465	1	1566	2	Y	370	368	1			248
							407	9									
09	3570	X	3230	-0-	-340 B	-0-	529	1	2242	2	Y	417	478	1			187
							459	9									
10	3689	X	3230	-0-	-459 B	-0-	529	1	2242	2	Y	417	478	1			126
							459	9									
11	3510	X	3368	-0-	-142 B	-0-	3265	5	103	9	Y	94	94	1			126

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

06	4260	X	3741	-0-	-519 B	-0-	660	1	2302	2	Y	708	572	1			344
							779	9									
07	4185	X	3682	-0-	-503 B	-0-	675	1	2295	2	Y	647	670	1			321
							712	9									
08	4030	X	2703	-0-	-1327 B	-0-	494	1	1661	2	Y	498	497	1			322
							548	9									
09	3900	X	3216	-0-	-684 B	-0-	496	1	2098	2	Y	565	647	1			240
							622	9									
10	4030	X	3216	-0-	-814 B	-0-	496	1	2098	2	Y	565	647	1			158
							622	9									
*11	14067	X	14067	-0-	-0- B	-0-	3022	2	10653	5	Y	356	356	1			158
							392	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
06	1860	X	1638	-0-	-222 B	-0-	352	1	1221	2	Y	59	46	1			24
							65	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	393	1	1308	2	Y	59	58	1			25
							65	9									
08	1519	N	1312	-0-	-207 B	-0-	295	1	972	2	Y	41	42	1			24
							45	9									
09	1650	N	1303	-0-	-347 B	-0-	246	1	998	2	Y	54	60	1			18
							59	9									
10	1767	N	1303	-0-	-464 B	-0-	246	1	998	2	Y	54	60	1			12
							59	9									
*11	10464	X	10464	-0-	-0- B	-0-	1304	2	9090	5	Y	64	64	1			12
							70	9									

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
06	7260	X	5508	-0-	-1752 B	-0-	1282	1	3103	2	Y	1021	1014	1			763
							1123	9									
07	6634	X	5442	-0-	-1192 B	-0-	1313	1	2971	2	Y	1053	1183	1			633
							1158	9									
08	6231	X	3457	-0-	-2774 B	-0-	563	1	2063	2	Y	755	726	1			662
							831	9									
09	5940	X	4905	-0-	-1035 B	-0-	468	1	3411	2	Y	933	309	1			1286
							1026	9									
10	5704	X	4905	-0-	-799 B	-0-	468	1	3411	2	Y	933	309	1			1910
							1026	9									
*11	9901	X	9901	-0-	-0- B	-0-	4573	2	4373	5	Y	868	904	1			1874
							955	9									

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
06	6240	X	5000	-0-	-1240 B	-0-	1070	1	2808	2	Y	1020	1059	1			427
							1122	9									
07	5735	X	4991	-0-	-744 B	-0-	1113	1	2741	2	Y	1034	1017	1			444
							1137	9									
08	5735	X	3276	-0-	-2459 B	-0-	473	1	2016	2	Y	715	874	1			285
							787	9									
09	5550	X	4556	-0-	-994 B	-0-	371	1	2900	2	Y	1168	1064	1			389
							1285	9									
10	5301	X	4556	-0-	-745 B	-0-	371	1	2900	2	Y	1168	1064	1			493
							1285	9									
*11	15105	X	15105	-0-	-0- B	-0-	2614	2	11292	5	Y	1090	1090	1			493
							1199	9									

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
06	10560	X	8383	-0-	-2177 B	-0-	1877	1	5178	2	Y	1207	1250	1			492
							1328	9									
07	10757	X	8813	-0-	-1944 B	-0-	2075	1	5400	2	Y	1216	1197	1			511
							1338	9									
08	10230	X	5503	-0-	-4727 B	-0-	805	1	3777	2	Y	837	1025	1			323
							921	9									
09	9900	X	7767	-0-	-2133 B	-0-	623	1	5641	2	Y	1366	1247	1			442
							1503	9									
10	10230	X	7767	-0-	-2463 B	-0-	623	1	5641	2	Y	1366	1247	1			561
							1503	9									
*11	14891	X	14891	-0-	-0- B	-0-	5883	2	7819	5	Y	1081	1081	1			561
							1189	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
06	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	740	1	2209	2	Y	81	116	1			71
							89	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0- B	-0-	712	1	1978	2	Y	114	119	1			66
							125	9									
08	3937	X	1544	-0-	-2393 B	-0-	230	1	1236	2	Y	71	88	1			49
							78	9									
09	3810	X	2298	-0-	-1512 B	-0-	179	1	2020	2	Y	90	84	1			55
							99	9									
10	3937	X	2298	-0-	-1639 B	-0-	179	1	2020	2	Y	90	84	1			61
							99	9									
*11	6956	X	6956	-0-	-0- B	-0-	6680	5	276	9	Y	251	289	1			23

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
06	10560	X	8634	-0-	-1926 B	-0-	2025	1	5859	2	Y	682	629	1			342
							750	9									
07	10912	X	8508	-0-	-2404 B	-0-	2082	1	5637	2	Y	717	720	1			339
							789	9									
08	10509	X	5172	-0-	-5337 B	-0-	763	1	3943	2	Y	424	526	1			237
							466	9									
09	9660	X	7500	-0-	-2160 B	-0-	595	1	6220	2	Y	623	555	1			305
							685	9									
10	9083	X	7500	-0-	-1583 B	-0-	595	1	6220	2	Y	623	555	1			373
							685	9									
*11	13571	X	13571	-0-	-0- B	-0-	5983	2	6828	5	Y	691	794	1			270
							760	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
06	9750	X	7402	-0-	-2348 B	-0-	1629	1	4441	2	Y	1211	1137	1			589
							1332	9									
07	9703	X	7393	-0-	-2310 B	-0-	1698	1	4349	2	Y	1224	1253	1			560
							1346	9									
08	8649	X	3687	-0-	-4962 B	-0-	525	1	2363	2	Y	726	907	1			379
							799	9									
09	7860	X	5591	-0-	-2269 B	-0-	458	1	4062	2	Y	974	890	1			463
							1071	9									
10	8122	X	5591	-0-	-2531 B	-0-	458	1	4062	2	Y	974	891	1			546
							1071	9									
*11	10625	X	10625	-0-	-0- B	-0-	4478	2	4818	5	Y	1208	1389	1			365
							1329	9									

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
06	5130	X	3490	-0-	-1640 B	-0-	747	1	1948	2	N	723	706	1			366
							795	9									
07	5053	X	3264	-0-	-1789 B	-0-	748	1	1804	2	N	647	715	1			298
							712	9									
08	4619	X	2797	-0-	-1822 B	-0-	418	1	1829	2	N	500	539	1			259
							550	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	373	1	3445	2	N	727	716	1			270
							800	9									
10	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	373	1	3445	2	N	727	716	1			281
							800	9									
*11	13318	X	13318	-0-	-0- B	-0-	3019	2	9564	5	N	668	544	1			405
							735	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
06	11670	X	8280	-0-	-3390 B	-0-	1819	1	4958	2	Y	1366	1306	1			686
							1503	9									
07	11346	X	8224	-0-	-3122 B	-0-	1882	1	4810	2	Y	1393	1429	1			650
							1532	9									
08	10602	X	5062	-0-	-5540 B	-0-	723	1	3291	2	Y	953	1122	1			481
							1048	9									
09	9990	X	7350	-0-	-2640 B	-0-	601	1	5345	2	Y	1276	1148	1			609
							1404	9									
10	8897	X	7350	-0-	-1547 B	-0-	601	1	5345	2	Y	1276	1148	1			737
							1404	9									
*11	12791	X	12791	-0-	-0- B	-0-	7909	2	3929	5	Y	866	995	1			608
							953	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

06	8295	X	8295	-0-	-0- B	-0-	1843	1	4997	2	N	1323	1248	1			478
							1455	9									
07	7697	X	7697	-0-	-0- B	-0-	1823	1	4613	2	N	1146	1233	1			391
							1261	9									
08	7316	X	4937	-0-	-2379 B	-0-	733	1	3181	2	N	930	899	1			422
							1023	9									
09	8310	X	6275	-0-	-2035 B	-0-	498	1	4124	2	N	1503	1419	1			506
							1653	9									
10	8587	X	6275	-0-	-2312 B	-0-	498	1	4124	2	N	1503	1419	1			590
							1653	9									
*11	9722	X	9722	-0-	-0- B	-0-	664	2	7761	5	N	1179	1106	1			663
							1297	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

06	5910	X	4001	-0-	-1909 B	-0-	906	1	2294	2	N	728	719	1			223
							801	9									
07	5766	X	4170	-0-	-1596 B	-0-	982	1	2359	2	N	754	695	1			282
							829	9									
08	4867	X	1626	-0-	-3241 B	-0-	186	1	815	2	N	568	538	1			312
							625	9									
09	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	441	1	3892	2	N	760	698	1			374
							836	9									
10	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	441	1	3892	2	N	760	698	1			436
							836	9									
*11	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	527	2	6797	5	N	733	725	1			444
							806	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

06	5280	X	3855	-0-	-1425 B	-0-	1255	1	1985	2	N	559	534	1			480
							615	9									
07	5053	X	3897	-0-	-1156 B	-0-	1309	1	1955	2	N	575	532	1			523
							633	9									
08	4774	X	2365	-0-	-2409 B	-0-	607	1	1333	2	N	386	535	1	1	8	373
							425	9									
09	4620	X	3630	-0-	-990 B	-0-	682	1	2420	2	N	480	530	1			323
							528	9									
10	4247	X	3630	-0-	-617 B	-0-	682	1	2420	2	N	480	530	1			273
							528	9									
*11	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	2154	2	4515	5	N	555	555	1			273
							611	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
06	4740	X	3780	-0-	-960 B	-0-	875	1	2071	2	Y	758	760	1			567
							834	9									
07	4898	X	3787	-0-	-1111 B	-0-	907	1	2010	2	Y	791	888	1			470
							870	9									
08	4371	X	2161	-0-	-2210 B	-0-	354	1	1236	2	Y	519	519	1			470
							571	9									
09	4110	X	2961	-0-	-1149 B	-0-	293	1	1925	2	Y	675	223	1			922
							743	9									
10	3906	X	2961	-0-	-945 B	-0-	293	1	1925	2	Y	675	223	1			1374
							743	9									
*11	11995	X	11995	-0-	-0- B	-0-	3037	2	8253	5	Y	641	668	1			1347
							705	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
06	13350	X	10230	-0-	-3120 B	-0-	2372	1	6770	2	Y	989	1033	1			414
							1088	9									
07	12834	X	10244	-0-	-2590 B	-0-	2483	1	6635	2	Y	1024	1001	1			437
							1126	9									
08	11935	X	5496	-0-	-6439 B	-0-	814	1	4107	2	Y	523	725	1			235
							575	9									
09	11550	X	8499	-0-	-3051 B	-0-	668	1	7051	2	Y	709	692	1			252
							780	9									
10	10974	X	8499	-0-	-2475 B	-0-	668	1	7051	2	Y	709	692	1			269
							780	9									
*11	13223	X	13223	-0-	-0- B	-0-	8082	2	4081	5	Y	964	964	1			269
							1060	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
06	8460	X	2566	-0-	-5894 B	-0-	626	1	1444	2	N	451	533	1			407
							496	9									
07	8742	X	395	-0-	-8347 B	-0-	155	1	240	9	N	218	329	1			296
08	8742	X	1098	-0-	-7644 B	-0-	199	1	896	2	N	3					299
							3	9									
09	4980	X	1158	-0-	-3822 B	-0-	199	1	929	2	N	27	176	1			150
							30	9									
10	4371	X	1158	-0-	-3213 B	-0-	199	1	929	2	N	27	176	1			1
							30	9									
*11	7433	X	7433	-0-	-0- B	-0-	5385	2	1039	4	N	917	918	1			-0-
							1009	9									

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
06	7680	X	5847	-0-	-1833 B	-0-	1361	1	3904	2	Y	529	581	1			147
							582	9									
07	7936	X	5694	-0-	-2242 B	-0-	1384	1	3716	2	Y	540	508	1			179
							594	9									
08	6975	X	3409	-0-	-3566 B	-0-	498	1	2529	2	Y	347	421	1			105
							382	9									
09	6630	X	4312	-0-	-2318 B	-0-	344	1	3426	2	Y	493	487	1			111
							542	9									
10	6045	X	4312	-0-	-1733 B	-0-	344	1	3426	2	Y	493	487	1			117
							542	9									
*11	11212	X	11212	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6779	5	Y	435	435	1			117
							479	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540 X	13806	-0-	-1734 B	-0-	3210	1	9198	2	Y	1271	1475	1			373
						1398	9									
07	15221 X	13056	-0-	-2165 B	-0-	3160	1	8448	2	Y	1316	1248	1			441
						1448	9									
08	15283 X	7838	-0-	-7445 B	-0-	1142	1	5733	2	Y	875	1052	1			264
						963	9									
09	14790 X	11143	-0-	-3647 B	-0-	885	1	9026	2	Y	1120	1125	1			259
						1232	9									
10	15283 X	11143	-0-	-4140 B	-0-	885	1	9026	2	Y	1120	1125	1			254
						1232	9									
*11	14730 X	14730	-0-	-0- B	-0-	9950	2	3468	5	Y	1193	1193	1			254
						1312	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

06	13590 X	10557	-0-	-3033 B	-0-	1079	1	8069	2	N	1281	1248	1			504
						1409	9									
07	13516 X	11018	-0-	-2498 B	-0-	965	1	8671	2	N	1256	1419	1			341
						1382	9									
08	13051 X	8228	-0-	-4823 B	-0-	765	1	6384	2	N	981	880	1			442
						1079	9									
09	11670 X	10374	-0-	-1296 B	-0-	917	1	8036	2	N	1292	1082	1			652
						1421	9									
10	11005 X	10374	-0-	-631 B	-0-	917	1	8036	2	N	1292	1082	1			862
						1421	9									
11	10650 X	8847	-0-	-1803 B	-0-	7613	2	1234	9	N	1122	1249	1			735

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT	-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

06	630 X	428	-0-	-202	B	-0-	322	2	106	9	N	96	162	1				23
07	591 X	591	-0-	-0-	B	-0-	484	2	107	9	N	97						120
08	658 X	658	-0-	-0-	B	-0-	551	2	107	9	N	97	155	1				62
09	638 X	638	-0-	-0-	B	-0-	521	2	117	9	N	106	5	1				163
10	651 X	651	-0-	-0-	B	-0-	546	2	105	9	N	95	163	1				95
11	630 X	477	-0-	-153	B	-0-	369	2	108	9	N	98	166	1				27

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-			10
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	3	N	-0-			10
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	36	1	196	3	N	-0-			10
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-			10
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	N	-0-			10
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	146	1	853	3	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	708	3	N	-0-					-0-
08	868	N	695	-0-	-173	-0-	106	1	589	3	N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	137	1	917	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	3	N	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	91	1	903	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

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	101	1	1905	2	N	1					70
						1	9									
07	2201 X	1732	-0-	-469	-0-	77	1	1655	2	N	-0-	50	1			20
08	2263 X	1955	-0-	-308	-0-	86	1	1854	2	N	14					34
						15	9									
09	2190 X	2053	-0-	-137	-0-	91	1	1947	2	N	14					48
						15	9									
10	2263 X	1915	-0-	-348	-0-	85	1	1817	2	N	12					60
						13	9									
*11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	N	20					80
						22	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	660 N	554	-0-	-106 B	-0-	535	2	19	9	N	17					67
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	648	2	19	9	N	17					84
08	806 N	480	-0-	-326 B	-0-	469	2	11	9	N	10					94
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	573	2	19	9	N	17					111
10	682 N	524	-0-	-158 B	-0-	510	2	14	9	N	13					124
*11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	600	2	22	9	N	20					144

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
06	479 X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	452	3	N	1					2
						1	9									
07	397 X	397	-0-	-0- B	-0-	23	1	374	3	N	-0-	1	1			1
08	589 X	266	-0-	-323 B	-0-	16	1	250	3	N	-0-					1
09	570 X	205	-0-	-365 B	-0-	11	1	194	3	N	-0-					1
10	589 X	145	-0-	-444 B	-0-	8	1	137	3	N	-0-					1
11	480 X	251	-0-	-229 B	-0-	14	1	236	3	N	1					2
						1	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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	7813	-0-	7813 B	7813	411	1	7402	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	7813					N	-0-					-0-
11	SWR 10	18214	-0-	18214 B	26027	1029	1	17185	3	N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	88	136	1			32
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	83					115
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	73					188
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	71	182	1			77
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	61	111	1			27
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					95
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62	94	1			63
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	49	1			78
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41	57	1			62
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					130
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51	16	1			165
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62	181	1			46

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 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	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	2078	-0-	2078 B	2078	116	1	1962	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	1854	-0-	1854 B	3932	104	1	1738	3	N	11			11
						12	9							

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

06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	702	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	676	1	1258	2	N	-0-			-0-
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	447	1	1113	2	N	-0-			-0-
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	635	1	1646	2	N	-0-			-0-
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	992	1	3460	2	N	-0-			-0-
*11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	924	1	1305	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

06	1050 X	948	-0-	-102	-0-	660	1	288	2	N	-0-			-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	713	1	456	2	N	-0-			-0-
08	1085 X	690	-0-	-395	-0-	455	1	235	2	N	-0-			-0-
09	960 X	944	-0-	-16	-0-	643	1	301	2	N	-0-			-0-
10	1178 X	1133	-0-	-45	-0-	729	1	404	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	677	-0-	-463	-0-	650	1	27	2	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

06	1500 X	1434	-0-	-66	-0-	130	1	1304	2	N	-0-			-0-
07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1674 X	1648	-0-	-26	-0-	175	1	1473	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1520	-0-	-100	-0-	207	1	1313	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

06	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	159	1	2730	3	N	-0-					-0-
07	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	167	1	2755	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	2054	-0-	-1015	-0-	125	1	1929	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	2719	-0-	-251	-0-	143	1	2576	3	N	-0-					-0-
10	3069 X	1925	-0-	-1144	-0-	107	1	1818	3	N	-0-					-0-
11	2880 X	1487	-0-	-1393	-0-	84	1	1403	3	N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 X	499	-0-	-341	-0-	45	1	454	2	N	-0-					-0-
07	837 X	603	-0-	-234	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
08	713 X	643	-0-	-70	-0-	61	1	582	2	N	-0-					-0-
09	881 X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	2	N	-0-					-0-
10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	2	N	-0-					-0-
*11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	93	1	588	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					73
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-					73
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					73
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					73
10	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					73
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	N	-0-					73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

06	SWR 10	1913	-0-	1913	79447	104	1	1784	3	N	23	34	1			90
						25	9									
07	SWR 10	1828	-0-	1828	81275	103	1	1702	3	N	21	58	1			53
						23	9									
08	SWR 10	1300	-0-	1300	82575	79	1	1210	3	N	10					63
						11	9									
09	SWR 10	1158	-0-	1158	83733	60	1	1084	3	N	13					76
						14	9									
10	SWR 10	1452	-0-	1452	85185	80	1	1361	3	N	10					86
						11	9									
11	SWR 10	1617	-0-	1617	86802	90	1	1510	3	N	15					101
						17	9									

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 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
06	SWR 10	16417	-0-	16417	457739	900	1	15428	3	N	81	148	1			70
						89	9									
07	SWR 10	16366	-0-	16366	474105	928	1	15347	3	N	83	121	1			32
						91	9									
08	SWR 10	11723	-0-	11723	485828	714	1	10978	3	N	28					60
						31	9									
09	SWR 10	13653	-0-	13653	499481	713	1	12835	3	N	95					155
						105	9									
10	SWR 10	13795	-0-	13795	513276	764	1	12940	3	N	83	176	1			62
						91	9									
11	SWR 10	12441	-0-	12441	525717	698	1	11649	3	N	85					147
						94	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

06	810 X	745	-0-	-65	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
07	837 X	737	-0-	-100	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
08	899 X	582	-0-	-317	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
09	870 X	735	-0-	-135	-0-	38	1	691	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	44	1	745	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	750 X	696	-0-	-54	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

06	13680 X	12859	-0-	-821	-0-	704	1	12075	3	Y	73	168	1			78
						80	9									
07	14136 X	13009	-0-	-1127	-0-	737	1	12195	3	Y	70					148
						77	9									
08	13950 X	9933	-0-	-4017	-0-	603	1	9276	3	Y	49	133	1			64
						54	9									
09	13260 X	13125	-0-	-135	-0-	686	1	12348	3	Y	83	2	8			145
						91	9									
10	13485 X	12054	-0-	-1431	-0-	667	1	11304	3	Y	75					220
						83	9									
11	12870 X	10864	-0-	-2006	-0-	609	1	10167	3	Y	80	178	1			122
						88	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

06	28500 X	25734	-0-	-2766	-0-	1407	1	24134	3	N	175	178	1	1	8	90
						193	9									
07	28799 X	26360	-0-	-2439	-0-	1491	1	24663	3	N	187	178	1			99
						206	9									
08	28086 X	19271	-0-	-8815	-0-	1168	1	17961	3	N	129	178	1			50
						142	9									
09	27060 X	22004	-0-	-5056	-0-	1146	1	20629	3	N	208	179	1			79
						229	9									
10	27311 X	22923	-0-	-4388	-0-	1265	1	21430	3	N	207	182	1			104
						228	9									
11	25740 X	21658	-0-	-4082	-0-	1211	1	20221	3	N	205	177	1			132
						226	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	3	Y	3					3
							3	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	52	139	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	11180					N	45					82
08	11180	X	-0-	-0-	-11180	-0-					N	29	60	1			51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	168	1			28
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

06	0	N	2752	-0-	2752 B	3354	151	1	2595	3	N	5					52
							6	9									
07	5635	N	2281	-0-	-3354 B	-0-	129	1	2135	3	N	15					67
							17	9									
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	100	1	1531	3	N	8					75
							9	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	N	10					85
							11	9									
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	3					88
							3	9									
*11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	N	14					102
							15	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	260511					N	38	141	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	260511					N	33					68
08	260511	X	-0-	-0-	-260511	-0-					N	14					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					129
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

06	0		-0-	-0-	-0- B	229940					N	81	148	1			70
07	0		-0-	-0-	-0- B	229940					N	83	121	1			32
08	229940	X	-0-	-0-	-229940	-0-					N	28					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					155
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	176	1			62
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	23	34	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20584					N	21	58	1			53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					76
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					86
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	21762					N	61	93	1			63
07	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	14012					N	64	49	1			78
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	41	57	1			62
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	68					130
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	51	16	1			165
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	3	N	2	2	8			36
							2	9									
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-					36
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1					37
							1	9									
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					37

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

06	0	N	638	-0-	638 B	-52888	35	1	596	3	N	6	1	8			127
							7	9									
07	0	N	507	-0-	507 B	-52381	28	1	469	3	N	9					136
							10	9									
08	1829	X	294	-0-	-1535	-0-	18	1	272	3	N	4	123	1			17
							4	9									
09	1560	X	233	-0-	-1327	-0-	12	1	217	3	N	4					21
							4	9									
10	1457	X	101	-0-	-1356	-0-	5	1	90	3	N	5					26
							6	9									
11	630	X	288	-0-	-342	-0-	15	1	259	3	N	13					39
							14	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

06	0		5613	-0-	5613 B	487181	296	1	5078	3	N	217	219	1			58
							239	9									
07	0		5233	-0-	5233 B	492414	286	1	4729	3	N	198	178	1			78
							218	9									
08	495960	X	3546	-0-	-492414	-0-	207	1	3189	3	N	136	177	1			37
							150	9									
09	6390	X	3399	-0-	-2991	-0-	176	1	3176	3	N	43					80
							47	9									
10	6355	X	2934	-0-	-3421	-0-	155	1	2625	3	N	140					220
							154	9									
11	5610	X	2733	-0-	-2877	-0-	146	1	2436	3	N	137	175	1			182
							151	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	84	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					40
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	10					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

06	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	258	1	4425	3	Y	-0-					4
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	301	1	4987	3	Y	-0-					4
08	5022	X	2902	-0-	-2120	-0-	177	1	2725	3	Y	-0-					4
09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	238	1	4279	3	Y	10	10	8			4
							11	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	3	Y	3	3	8			4
							3	9									
11	5130	X	4607	-0-	-523	-0-	260	1	4347	3	Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	19	1	179	2	N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
09	390 N	171	-0-	-219	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	2	N	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	20	1	124	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

06	2670 X	1950	-0-	-720	-0-	857	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1057	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	2323	-0-	-2	-0-	699	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	857	1	2311	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2364	-0-	-767	-0-	874	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	964	1	1863	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

06	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - P/A 07/28/17

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	17340 X	15956	-0-	-1384	-0-	15956	3			N	-0-					-0-
07	17887 X	15686	-0-	-2201	-0-	15686	3			N	-0-					-0-
08	18104 X	14668	-0-	-3436	-0-	14668	3			N	-0-					-0-
09	17520 X	15134	-0-	-2386	-0-	15134	3			N	-0-					-0-
10	18104 X	15002	-0-	-3102	-0-	15002	3			N	-0-					-0-
11	15960 X	13961	-0-	-1999	-0-	13961	3			N	-0-					-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-							113
07	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	82	1					31
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-							31
09	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	483	1	11406	2	N	551	377	1					205
						606	9											
10	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	421	1	9755	2	N	386	525	1	1	8			65
						425	9											
*11	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	384	1	7757	2	N	346	374	1					37
						381	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20580	X	18496	-0-	-2084	-0-	781	1	17023	2	N	629	727	1	2	8	60
							692	9									
07	20026	X	18244	-0-	-1782	-0-	814	1	16746	2	N	622	547	1			135
							684	9									
08	19530	X	16187	-0-	-3343	-0-	730	1	14860	2	N	543	529	1	4	8	145
							597	9									
09	18900	X	17113	-0-	-1787	-0-	800	1	15707	2	N	551	506	1			190
							606	9									
10	19127	X	16812	-0-	-2315	-0-	822	1	15338	2	N	593	712	1	3	8	68
							652	9									
11	18510	X	15967	-0-	-2543	-0-	802	1	14520	2	N	586	587	1			67
							645	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	15386	-0-	-694	-0-	654	1	14238	2	N	449	544	1	2	8	128
							494	9									
07	16089	X	15215	-0-	-874	-0-	682	1	14046	2	N	443	477	1			94
							487	9									
08	15779	X	12942	-0-	-2837	-0-	587	1	11951	2	N	367	364	1	6	8	91
							404	9									
09	15390	X	12941	-0-	-2449	-0-	607	1	11931	2	N	366	380	1			77
							403	9									
10	15903	X	13093	-0-	-2810	-0-	646	1	12037	2	N	373	389	1	1	8	60
							410	9									
11	15390	X	12482	-0-	-2908	-0-	633	1	11446	2	N	366	308	1			118
							403	9									

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
06	16140	X	15536	-0-	-604	-0-	734	1	14322	2	N	436	365	1	2	8	202
							480	9									
07	16771	X	15552	-0-	-1219	-0-	774	1	14292	2	N	442	511	1	1	8	132
							486	9									
08	16771	X	13586	-0-	-3185	-0-	671	1	12495	2	N	382	365	1	6	8	143
							420	9									
09	16230	X	12599	-0-	-3631	-0-	497	1	11621	2	N	437	417	1	1	8	162
							481	9									
10	16430	X	13121	-0-	-3309	-0-	529	1	12150	2	N	402	505	1	1	8	58
							442	9									
11	15540	X	11997	-0-	-3543	-0-	550	1	11000	2	N	406	363	1	1	8	100
							447	9									

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
06	14880	X	14285	-0-	-595	-0-	671	1	13137	2	N	434	526	1	2	8	58
							477	9									
07	15376	X	14106	-0-	-1270	-0-	698	1	12935	2	N	430	341	1			147
							473	9									
08	15190	X	12777	-0-	-2413	-0-	625	1	11714	2	N	398	330	1	4	8	211
							438	9									
09	14700	X	11279	-0-	-3421	-0-	445	1	10405	2	N	390	514	1			87
							429	9									
10	15190	X	11432	-0-	-3758	-0-	456	1	10543	2	N	394	346	1	1	8	134
							433	9									
11	14280	X	10792	-0-	-3488	-0-	491	1	9864	2	N	397	359	1	2	8	170
							437	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	71					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	44	178	1			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3837					N	53					103
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	173	1			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					149

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	9					167
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	52	1	11	9	N	10					177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294	1	25	9	N	23					201
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	1	7	9	N	6	160	1			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

06	510 N	388	-0-	-122	-0-	190	1	77	3	N	110	182	1			78
						121	9									
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					78
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	386	1	85	3	N	187	177	1			88
						206	9									
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	345	1	36	3	N	189	182	1			95
						208	9									
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	326	1	227	3	N	450	377	1			168
						495	9									
*11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	329	1	1485	3	N	687	673	1			182
						756	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1817	-0-	-613	-0-	1320	1	497	9	N	452	362	1			290
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	1364	1	1270	3	N	371	503	1			158
							408	9									
08	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	1035	1	950	3	N	348	358	1			148
							383	9									
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1056	1	1054	3	N	430	366	1			212
							473	9									
*10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	1148	1	997	3	N	405	505	1			112
							446	9									
11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	510	1	886	3	N	389	360	1			141
							428	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

06	1620	X	1354	-0-	-266	-0-	1033	3	321	9	N	292	343	1			177
07	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	858	3	340	9	N	309	189	1			297
08	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	1025	3	252	9	N	229	368	1			158
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1732	3	345	9	N	314	190	1			282
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1301	3	340	9	N	309	361	1			230
11	1200	N	496	-0-	-704	-0-	244	3	252	9	N	229	184	1			275

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

06	1770	X	584	-0-	-1186	-0-	204	1	173	3	N	188	359	1			32
							207	9									
07	1612	X	736	-0-	-876	-0-	271	1	256	3	Y	190	177	1			45
							209	9									
08	1426	X	627	-0-	-799	-0-	234	1	236	3	Y	143					188
							157	9									
09	1500	X	320	-0-	-1180	-0-	102	1	218	9	Y	198	183	1			203
*10	1829	X	403	-0-	-1426	-0-	184	1	219	9	Y	199	372	1			30
*11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	218	1	1042	3	Y	203	185	1			48
							223	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

06	1620	N	988	-0-	-632	-0-	94	1	621	3	N	248	185	1			178
							273	9									
07	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	104	1	764	3	N	263	186	1			255
							289	9									
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	61	1	509	3	N	180	193	1			242
							198	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	190	1	831	3	N	238	345	1			135
							262	9									
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	225	1	808	3	N	264	179	1			220
							290	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	178	1	843	3	N	258	185	1			293
							284	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
06	1410	N	567	-0-	-843	-0-	260	1	307	9	N	279	184	1	3	8	325
07	1085	N	569	-0-	-516	-0-	237	1	105	3	N	206	339	1			192
							227	9									
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	292	1	179	9	N	163	142	1			213
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	469	1	250	9	N	227	345	1			95
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	611	1	244	9	N	222	189	1			128
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	446	1	226	9	N	205	189	1			144

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1534	3	143	9	N	130	134	1			331
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1496	3	172	9	N	156	177	1			310
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	988	3	99	9	N	90	169	1			231
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1504	3	130	9	N	118	147	1			202
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1181	3	121	9	N	110	170	1			142
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1071	3	156	9	N	142	191	1			93

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

06	2700	X	2145	-0-	-555	-0-	956	1	1189	9	N	1081	1098	1			253
07	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	956	1	868	9	N	789	754	1			288
08	1798	X	1290	-0-	-508	-0-	751	1	539	9	N	490	561	1			217
09	2340	X	1560	-0-	-780	-0-	879	1	681	9	N	619	569	1			267
10	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	968	1	579	9	N	526	551	1			242
11	2160	X	1638	-0-	-522	-0-	957	1	179	3	N	456	337	1			361
							502	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

06	3390	X	806	-0-	-2584	-0-	72	1	442	3	Y	265	254	1			88
							292	9									
07	3410	X	1069	-0-	-2341	-0-	96	1	684	3	Y	263	289	1			62
							289	9									
08	3224	X	461	-0-	-2763	-0-	79	1	257	3	Y	114	130	1			46
							125	9									
09	1590	X	207	-0-	-1383	-0-	39	1	168	9	Y	153	118	1			81
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	44	1	92	9	Y	84	139	1			26
11	1020	X	447	-0-	-573	-0-	37	1	117	3	Y	266	226	1			66
							293	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	214	1	566	3	N	233	335	1			255
						256	9									
07	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	173	1	832	3	N	349	177	1			427
						384	9									
08	1271 X	321	-0-	-950	-0-	75	1	183	3	N	57	181	1			303
						63	9									
*09	1560 X	1256	-0-	-304	-0-	358	1	589	3	N	281	351	1			233
						309	9									
*10	1612 X	1457	-0-	-155	-0-	311	1	750	3	N	360	178	1			415
						396	9									
11	1350 X	929	-0-	-421	-0-	163	1	384	3	N	347	535	1			227
						382	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

06	1200 X	1063	-0-	-137	-0-	496	1	387	3	N	164					232
						180	9									
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	484	1	621	3	N	197	192	1			237
						217	9									
08	1271 N	713	-0-	-558	-0-	294	1	277	3	N	129	191	1			175
						142	9									
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	439	1	875	3	N	247	339	1			83
						272	9									
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	649	1	986	3	N	209	192	1			100
						230	9									
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	535	1	378	3	N	179	116	1			163
						197	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1319	1	256	9	N	233	176	1			195
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1356	1	292	9	N	265	177	1			283
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1029	1	202	9	N	184	339	1			128
09	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1028	1	276	9	N	251	176	1			203
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1358	1	283	9	N	257	360	1			100
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1320	1	349	3	N	241	169	1			172
						265	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
06	1110	X	416	-0-	-694	-0-	96	1	53	3	N	243	190	1			205
							267	9									
07	930	N	451	-0-	-479	-0-	98	1	53	3	N	273	375	1			103
							300	9									
08	558	N	275	-0-	-283	-0-	69	1	206	9	N	187	187	1			103
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	99	1	155	3	N	255	181	1			177
							281	9									
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	99	1	255	9	N	232	191	1			218
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	58	1	119	3	N	237	336	1			119
							261	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1707	-0-	-303	-24611	403	1	779	3	N	477	311	1	1	8	302
							525	9									
07	2046	X	1620	-0-	-426	-24611	409	1	710	3	N	455	360	1			397
							501	9									
08	2046	X	1261	-0-	-785	-24611	338	1	546	3	N	343	365	1			375
							377	9									
09	1950	X	1866	-0-	-84	-24611	398	1	983	3	N	441	373	1			443
							485	9									
*10	1767	X	1347	-0-	-420	-24611	515	1	350	3	N	438	544	1			337
							482	9									
11	1710	X	1387	-0-	-323	-24611	580	1	382	3	N	386	185	1			538
							425	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2285	-0-	-55	-0-	506	1	1504	3	N	250	183	1	1	8	158
							275	9									
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	527	1	1489	3	N	245	353	1			50
							270	9									
08	2418	N	1684	-0-	-734	-0-	401	1	1086	3	N	179	166	1			63
							197	9									
*09	2280	N	1701	-0-	-579	-0-	401	1	1068	3	N	211	179	1			95
							232	9									
*10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	527	1	1417	3	N	270	190	1			175
							297	9									
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	510	1	1341	3	N	264	360	1			79
							290	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-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

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

06	7560 X	3927	-0-	-3633	-0-	421	1	3315	3	N	174	247	1		91
						191	9								
07	7812 X	2922	-0-	-4890	-0-	359	1	2440	3	Y	112	106	1		97
						123	9								
08	7812 X	2117	-0-	-5695	-0-	331	1	1669	3	Y	80	92	1		85
						29	4	88	9						
09	7560 X	2019	-0-	-5541	-0-	584	1	1337	3	Y	89	101	1		73
						98	9								
*10	7812 X	2131	-0-	-5681	-0-	669	1	1363	3	Y	90	80	1		83
						99	9								
*11	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	731	1	8118	3	Y	432	228	1		287
						475	9								

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

06	2910 X	2564	-0-	-346	-0-	667	1	1469	3	N	389	531	1		278
						428	9								
07	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	590	1	1511	3	N	369	362	1		285
						406	9								
08	2914 X	1972	-0-	-942	-0-	453	1	1202	3	N	288	368	1		205
						317	9								
*09	2820 X	2357	-0-	-463	-0-	467	1	1481	3	N	372	184	1		393
						409	9								
*10	2697 X	2172	-0-	-525	-0-	406	1	1362	3	N	367	552	1		208
						404	9								
11	2550 X	1809	-0-	-741	-0-	253	1	1103	3	N	412	368	1		252
						453	9								

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

06	3060 X	1834	-0-	-1226	-390	820	1	504	3	N	464	534	1			150
						510	9									
07	2108 X	1844	-0-	-264	-390	883	1	547	3	N	376	353	1			173
						414	9									
08	1922 X	1510	-0-	-412	-390	699	1	425	3	N	351	364	1			160
						386	9									
*09	2040 X	1438	-0-	-602	-0-	755	1	290	3	N	357	182	1			335
						393	9									
*10	1984 X	925	-0-	-1059	-0-	747	1	178	9	N	162	362	1			135
11	1830 X	895	-0-	-935	-0-	673	1	137	3	N	77					212
						85	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	5484	-0-	5154	-90756	580	1	3479	3	Y	1295	1241	1			153
							1425	9									
07	248	X	3958	-0-	3710	-87046	536	1	2453	3	Y	881	940	1			94
							969	9									
08	1798	X	2570	-0-	772	-86274	368	1	1611	3	Y	537	475	1			156
							591	9									
*09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	387	1	2036	3	Y	707	750	1			113
							778	9									
*10	3813	X	2596	-0-	-1217	-0-	341	1	1554	3	Y	637	699	1			51
							701	9									
11	3690	X	2389	-0-	-1301	-0-	386	1	1465	3	Y	489	353	1			187
							538	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	12697	-0-	-1193	-0-	687	1	10774	3	N	1124	1165	1			81
							1236	9									
07	14012	X	12267	-0-	-1745	-0-	728	1	10369	3	Y	1064	1042	1			103
							1170	9									
08	13981	X	10229	-0-	-3752	-0-	636	1	8574	3	Y	894	915	1			82
							36	4	983	9							
09	13530	X	11597	-0-	-1933	-0-	596	1	9843	3	Y	1053	903	1			232
							1158	9									
*10	13981	X	11595	-0-	-2386	-0-	714	1	9716	3	Y	1059	1199	1			92
							1165	9									
11	12690	X	10801	-0-	-1889	-0-	740	1	8924	3	Y	1034	948	1			178
							1137	9									

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11940	X	10763	-0-	-1177	-0-	602	1	9517	3	N	585	637	1			166
							644	9									
07	11656	X	10596	-0-	-1060	-0-	667	1	9301	3	Y	571	556	1			181
							628	9									
08	11656	X	7454	-0-	-4202	-0-	447	1	6546	3	Y	419	501	1			99
							461	9									
*09	11280	X	9098	-0-	-2182	-0-	411	1	8070	3	Y	561	143	1			517
							617	9									
*10	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	466	1	8146	3	Y	614	1029	1			102
							675	9									
11	10770	X	8674	-0-	-2096	-0-	492	1	7622	3	Y	509	422	1			189
							560	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	3319	-0-	-7781	-0-	1305	1	1709	3	N	277	347	1			240
							305	9									
07	11408	X	3908	-0-	-7500	-0-	1298	1	2166	3	N	404	367	1			277
							444	9									
08	11408	X	1047	-0-	-10361	-0-	931	1	116	9	N	105	182	1			200
09	9060	X	677	-0-	-8383	-0-	644	1	33	9	N	30					230
*10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	881	1	8326	3	N	1237	1119	1			348
							1361	9									
*11	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1320	1	8617	3	N	1138	1121	1			365
							1252	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	7237	-0-	-2963	-0-	1069	1	5599	3	N	517	449	1			194
							569	9									
07	9517	X	6976	-0-	-2541	-0-	1089	1	5319	3	Y	516	582	1			128
							568	9									
08	9083	X	4420	-0-	-4663	-0-	492	1	3515	3	Y	375	370	1			133
							413	9									
*09	7950	X	7007	-0-	-943	-0-	928	1	5475	3	Y	549	646	1			36
							604	9									
*10	8060	X	6993	-0-	-1067	-0-	1064	1	5266	3	Y	603	462	1			177
							663	9									
11	7230	X	6780	-0-	-450	-0-	1047	1	5041	3	Y	629	664	1			142
							692	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

06	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	1426	1	5773	3	N	542	542	1			96
							596	9									
07	8277	X	7202	-0-	-1075	-0-	1306	1	5316	3	Y	527	511	1			112
							580	9									
08	7595	X	5096	-0-	-2499	-0-	829	1	3875	3	Y	356	315	1			153
							392	9									
*09	8040	X	7100	-0-	-940	-0-	1029	1	5570	3	Y	455	515	1			93
							501	9									
*10	8060	X	6921	-0-	-1139	-0-	1683	1	4764	3	Y	431	416	1			108
							474	9									
11	7800	X	5721	-0-	-2079	-0-	1272	1	3948	3	Y	455	383	1			180
							501	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

06	15870	X	13114	-0-	-2756	-0-	2193	1	10199	3	N	656	702	1			116
							722	9									
07	15965	X	12595	-0-	-3370	-0-	2048	1	9911	3	Y	578	571	1			123
							636	9									
08	15965	X	8695	-0-	-7270	-0-	1364	1	6793	3	Y	489	402	1			210
							538	9									
*09	14490	X	13481	-0-	-1009	-0-	1888	1	10842	3	Y	683	754	1			139
							751	9									
*10	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	3144	1	9515	3	Y	674	645	1			168
							741	9									
11	13110	X	10322	-0-	-2788	-0-	2360	1	7307	3	Y	595	527	1			236
							655	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	791	1	3696	3	N	1176	1062	1			265
							1294	9									
07	5859	X	5792	-0-	-67	-0-	618	1	3934	3	Y	1127	1273	1			119
							1240	9									
08	6107	X	3794	-0-	-2313	-0-	486	1	2427	3	Y	801	758	1			162
							881	9									
09	5910	X	4438	-0-	-1472	-0-	444	1	2933	3	Y	947	995	1			114
							19	4	1042	9							
*10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	729	1	3468	3	Y	1093	1034	1			173
							1202	9									
11	5790	X	4665	-0-	-1125	-0-	725	1	2870	3	Y	973	1017	1			129
							1070	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

06	22830	X	9576	-0-	-13254	-0-	712	1	7794	3	N	973	1234	1			433
							1070	9									
07	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	11					444
08	19065	X	105	-0-	-18960	-0-	29	1	54	3	Y	20					464
							22	9									
09	17160	X	160	-0-	-17000	-0-	77	1	83	9	Y	75					539
10	17515	X	173	-0-	-17342	-0-	99	1	74	9	Y	67	178	1			428
11	9570	X	1501	-0-	-8069	-0-	384	1	916	3	Y	183					611
							201	9									

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

06	11820	X	11504	-0-	-316	-0-	1482	1	8947	3	N	977	910	1	1	8	253
							1075	9									
07	11842	X	11646	-0-	-196	-0-	1603	1	9012	3	Y	937	898	1			292
							1031	9									
08	11532	X	8378	-0-	-3154	-0-	1263	1	6369	3	Y	678	715	1			255
							746	9									
*09	11160	X	8838	-0-	-2322	-0-	1277	1	6670	3	Y	810	688	1			377
							891	9									
*10	11873	X	10539	-0-	-1334	-0-	1499	1	8095	3	Y	859	1108	1			128
							945	9									
11	11490	X	8916	-0-	-2574	-0-	1395	1	6655	3	Y	787	738	1			177
							866	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	2557	-0-	-2603	-0-	121	1	2313	3	N	112	101	1			59
							123	9									
07	5332	X	2250	-0-	-3082	-0-	69	1	2087	3	Y	85	71	1			73
							94	9									
08	3007	X	1742	-0-	-1265	-0-	232	1	1453	3	Y	52	69	1			56
							57	9									
09	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	742	1	1693	3	Y	114	76	1			94
							125	9									
*10	2728	X	1638	-0-	-1090	-0-	540	1	998	3	Y	91	101	1			84
							100	9									
11	2550	X	1908	-0-	-642	-0-	159	1	1644	3	Y	95	116	1			63
							105	9									

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

06	13110	X	11134	-0-	-1976	-0-	582	1	9192	3	N	1236	1124	1			208
							1360	9									
07	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	651	1	9092	3	Y	1288	1353	1			143
							1417	9									
08	11687	X	8065	-0-	-3622	-0-	453	1	6678	3	Y	849	904	1			88
							934	9									
*09	11250	X	10890	-0-	-360	-0-	464	1	9124	3	Y	1184	952	1			320
							1302	9									
*10	11625	X	10427	-0-	-1198	-0-	495	1	8721	3	Y	1101	1283	1			138
							1211	9									
11	11130	X	9610	-0-	-1520	-0-	514	1	7973	3	Y	1021	1008	1			151
							1123	9									

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

06	15090	X	12489	-0-	-2601	-0-	684	1	10791	3	N	922	1066	1			250
							1014	9									
07	14477	X	12711	-0-	-1766	-0-	780	1	10891	3	N	945	889	1			306
							1040	9									
08	14012	X	9405	-0-	-4607	-0-	548	1	8122	3	N	668	702	1			272
							735	9									
09	13260	X	12812	-0-	-448	-0-	559	1	11205	3	N	953	561	1			664
							1048	9									
*10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	721	1	12881	3	N	980	1297	1			347
							1078	9									
*11	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	742	1	11505	3	N	851	751	1			447
							936	9									

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

06	17640	X	16998	-0-	-642	-0-	691	1	14901	3	N	1278	1278	0			79
							1406	9									
07	17949	X	16540	-0-	-1409	-0-	686	1	14511	3	Y	1221	1197	0	92	1	11
							1343	9									
08	17949	X	10215	-0-	-7734	-0-	458	1	8683	3	Y	976	976	0			11
							1074	9									
09	16920	X	13998	-0-	-2922	-0-	735	1	11745	3	Y	1380	535	0	740	1	116
							1518	9									
*10	17577	X	16074	-0-	-1503	-0-	976	1	13648	3	Y	1318	1319	1			115
							1450	9									
11	17010	X	15497	-0-	-1513	-0-	2043	1	12208	3	Y	1133	1096	1			152
							1246	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16290	X	5950	-0-	-10340	-0-	360	1	5198	3	N	356	442	1			101
							392	9									
07	16833	X	1087	-0-	-15746	-0-	107	1	875	3	Y	95	166	1			30
							105	9									
08	16833	X	109	-0-	-16724	-0-	8	1	73	3	Y	25	49	1			6
							28	9									
*09	13680	X	7392	-0-	-6288	-0-	323	1	6595	3	Y	431	40	1			397
							474	9									
*10	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	710	1	12668	3	Y	726	1003	1			120
							799	9									
*11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	597	1	9253	3	Y	627	514	1			233
							690	9									

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

06	7410	X	6555	-0-	-855	-0-	1251	1	3966	3	N	1216	1266	1	2	8	142
							1338	9									
07	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	1170	1	3964	3	Y	1220	1171	1			191
							1342	9									
08	6944	X	4612	-0-	-2332	-0-	934	1	2776	3	Y	820	915	1			96
							902	9									
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1010	1	4342	3	Y	1245	1038	1			303
							137	4	1370	9							
*10	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	817	1	3717	3	Y	1083	1247	1			139
							1191	9									
11	6540	X	5951	-0-	-589	-0-	478	1	4039	3	Y	1304	1221	1			222
							1434	9									

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

06	7080	X	5992	-0-	-1088	-0-	1139	1	3632	3	N	1110	1153	1	2	8	130
							1221	9									
07	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1131	1	3958	3	Y	1165	1112	1			183
							1282	9									
08	6572	X	4790	-0-	-1782	-0-	947	1	2913	3	Y	845	929	1			99
							930	9									
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	934	1	3892	3	Y	1186	997	1			288
							114	4	1305	9							
*10	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	799	1	3376	3	Y	1085	1234	1			139
							1194	9									
11	6180	X	5889	-0-	-291	-0-	474	1	4011	3	Y	1276	1198	1			217
							1404	9									

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

06	9330	X	7952	-0-	-1378	-0-	1455	1	4913	3	N	1440	1503	1	2	8	168
							1584	9									
07	8277	X	8063	-0-	-214	-0-	1409	1	5025	3	Y	1481	1417	1			232
							1629	9									
08	8339	X	5688	-0-	-2651	-0-	1110	1	3469	3	Y	1008	1122	1			118
							1109	9									
09	8070	X	7501	-0-	-569	-0-	1128	1	4798	3	Y	1333	1127	1			324
							109	4	1466	9							
*10	8339	X	5926	-0-	-2413	-0-	855	1	3844	3	Y	1115	1296	1			143
							1227	9									
11	7950	X	5704	-0-	-2246	-0-	460	1	3874	3	Y	1245	1176	1			212
							1370	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15840	X	15153	-0-	-687	-0-	675	1	12397	3	N	1892	1918	1			199
							2081	9									
07	15190	X	13566	-0-	-1624	-0-	679	1	11105	3	Y	1620	1636	1			183
							1782	9									
08	16895	X	9632	-0-	-7263	-0-	535	1	7819	3	Y	1162	1243	1			102
							1278	9									
*09	16350	X	13894	-0-	-2456	-0-	583	1	11413	3	Y	1725	1339	1			488
							1898	9									
*10	16895	X	13544	-0-	-3351	-0-	733	1	10911	3	Y	1727	1943	1			272
							1900	9									
11	15150	X	14272	-0-	-878	-0-	813	1	11552	3	Y	1734	1871	1			135
							1907	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4072	-0-	-908	-0-	353	1	3255	3	Y	422	454	1			140
							464	9									
07	5053	X	4138	-0-	-915	-0-	349	1	3339	3	Y	409	453	1			96
							450	9									
08	4743	X	3128	-0-	-1615	-0-	380	1	2356	3	Y	356	308	1			144
							392	9									
*09	4590	X	4228	-0-	-362	-0-	625	1	3197	3	Y	369	318	1			195
							406	9									
*10	4619	X	3722	-0-	-897	-0-	843	1	2546	3	Y	303	404	1			94
							333	9									
11	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	862	1	2653	3	Y	402	396	1			100
							442	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4721	-0-	-919	-0-	401	1	3965	3	Y	323	390	1			107
							355	9									
07	5828	X	4655	-0-	-1173	-0-	387	1	3937	3	Y	301	337	1			71
							331	9									
08	5828	X	3776	-0-	-2052	-0-	433	1	2985	3	Y	325	264	1			132
							358	9									
*09	5310	X	4850	-0-	-460	-0-	703	1	3806	3	Y	310	278	1			164
							341	9									
*10	5487	X	4512	-0-	-975	-0-	941	1	3241	3	Y	300	371	1			93
							330	9									
11	4710	X	4279	-0-	-431	-0-	974	1	3000	3	Y	277	301	1			69
							305	9									

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29430	X	25119	-0-	-4311	-0-	939	1	19914	3	N	3878	3863	0	10	8	113
							4266	9									
07	29543	X	24376	-0-	-5167	-0-	926	1	19260	3	N	3809	3807	0			115
							4190	9									
08	28427	X	17979	-0-	-10448	-0-	736	1	14494	3	N	2499	2497	0			117
							2749	9									
09	26040	X	24401	-0-	-1639	-0-	1184	1	18837	3	N	3982	3721	0	188	1	190
							4380	9									
*10	26660	X	23641	-0-	-3019	-0-	465	1	18982	3	N	3813	3642	0	179	1	182
							4194	9									
11	25110	X	20495	-0-	-4615	-0-	450	1	16290	3	N	3414	3354	0	179	1	63
							3755	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	78399	X	29448	-0-	-48951	-0-	840	1	23109	3	N	4999	4919	0			218
							5499	9									
*02	70812	X	28291	-0-	-42521	-0-	1457	1	21705	3	N	4663	4327	0	367	1	187
							5129	9									
*03	78399	X	27192	-0-	-51207	-0-	1311	1	20403	3	N	4980	4948	0	177	1	42
							5478	9									
*04	75870	X	27786	-0-	-48084	-0-	1024	1	21826	3	N	4487	4487	0			42
							4936	9									
*05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	994	1	20669	3	N	4465	4204	0	168	1	135
							4912	9									
*06	30300	X	25330	-0-	-4970	-0-	913	1	19658	3	N	4326	4326	0			135
							4759	9									
*07	31310	X	25489	-0-	-5821	-0-	946	1	19744	3	N	4363	4249	0	177	1	72
							4799	9									
*08	28706	X	17862	-0-	-10844	-0-	723	1	14067	3	N	2793	2793	0			72
							3072	9									
*09	27780	X	10698	-0-	-17082	-0-	595	1	8491	3	N	1465	135	0	1084	1	318
							1612	9									
*10	26567	X	10785	-0-	-15782	-0-	715	1	8231	3	N	1672	1798	1			192
							1839	9									
11	25320	X	18391	-0-	-6929	-0-	450	1	14433	3	N	3189	478	0	2698	1	205
							3508	9									

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

06	12690	X	11593	-0-	-1097	-0-	1043	1	9003	3	N	1406	1378	1			299
							1547	9									
07	13051	X	11701	-0-	-1350	-0-	699	1	9497	3	Y	1368	1510	1			157
							1505	9									
08	12679	X	8621	-0-	-4058	-0-	525	1	7000	3	Y	996	989	1			164
							1096	9									
*09	12270	X	11275	-0-	-995	-0-	971	1	8875	3	Y	1299	1116	1			347
							1429	9									
*10	12617	X	12265	-0-	-352	-0-	846	1	9846	3	Y	1430	1484	1			293
							1573	9									
11	11580	X	11326	-0-	-254	-0-	939	1	9080	3	Y	1188	1267	1			214
							1307	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

06	12210	X	11336	-0-	-874	-0-	1019	1	8806	3	N	1374	1350	1			292
							1511	9									
07	12617	X	11921	-0-	-696	-0-	713	1	9658	3	Y	1409	1539	1			162
							1550	9									
08	12400	X	8767	-0-	-3633	-0-	536	1	7118	3	Y	1012	1007	1			167
							1113	9									
*09	11940	X	10678	-0-	-1262	-0-	915	1	8400	3	Y	1239	1075	1			331
							1363	9									
*10	12338	X	11740	-0-	-598	-0-	810	1	9417	3	Y	1375	1424	1			282
							1513	9									
11	11550	X	9914	-0-	-1636	-0-	824	1	8010	3	Y	982	1087	1			177
							1080	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 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
06	4710	X	2472	-0-	-2238	-0-	199	1	1844	3	N	390	527	1	2	8	147
							429	9									
07	4433	X	282	-0-	-4151	-0-	24	1	203	3	N	50					197
							55	9									
08	4433	X	2966	-0-	-1467	-0-	348	1	2138	3	N	436	369	1			264
							480	9									
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1231	1	3064	3	N	862	548	1			578
							948	9									
*10	4402	X	3753	-0-	-649	-0-	1277	1	1710	3	N	696	1109	1			165
							766	9									
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	960	1	2142	3	N	617	553	1			229
							679	9									

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25410	X	20426	-0-	-4984	-0-	1087	1	15774	3	N	3241	3280	1	2	8	284
							3565	9									
07	26257	X	20607	-0-	-5650	-0-	1117	1	15803	3	Y	3352	3356	1			280
							3687	9									
08	23157	X	16521	-0-	-6636	-0-	933	1	11718	3	Y	2601	2564	1			317
							1009	4	2861	9							
09	22410	X	14742	-0-	-7668	-0-	1227	1	10090	3	Y	2198	2189	1			326
							1007	4	2418	9							
*10	22041	X	1416	-0-	-20625	-0-	188	1	862	3	Y	333	635	1			24
							366	9									
11	20430	X	14588	-0-	-5842	-0-	1198	1	10937	3	Y	2230	2071	1			183
							2453	9									

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10560	X	8638	-0-	-1922	-0-	516	1	7276	3	N	769	782	1			92
							846	9									
07	10478	X	8458	-0-	-2020	-0-	511	1	7254	3	Y	630	640	1			82
							693	9									
08	10013	X	7006	-0-	-3007	-0-	415	1	5754	3	Y	646	548	1			180
							126	4	711	9							
09	9180	X	7521	-0-	-1659	-0-	445	1	6316	3	Y	691	695	1			176
							760	9									
*10	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	533	1	6589	3	Y	717	790	1			103
							789	9									
11	8640	X	7675	-0-	-965	-0-	670	1	6291	3	Y	649	560	1			192
							714	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	7223	-0-	-1537	-0-	623	1	4983	3	N	1470	1427	1			281
							1617	9									
07	9021	X	7349	-0-	-1672	-0-	674	1	5023	3	Y	1502	1569	1			214
							1652	9									
08	8587	X	6198	-0-	-2389	-0-	617	1	3835	3	Y	1253	1301	1			166
							368	4	1378	9							
09	8310	X	8147	-0-	-163	-0-	810	1	4910	3	Y	1515	1411	1			270
							760	4	1667	9							
*10	8153	X	7042	-0-	-1111	-0-	788	1	4679	3	Y	1432	1389	1			313
							1575	9									
11	7230	X	6222	-0-	-1008	-0-	795	1	4006	3	Y	1292	1292	1			313
							1421	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18150	X	14807	-0-	-3343	-0-	772	1	12231	3	N	1640	1486	1			276
							1804	9									
07	17763	X	14703	-0-	-3060	-0-	862	1	11972	3	Y	1699	1786	1			189
							1869	9									
08	16864	X	11231	-0-	-5633	-0-	627	1	9292	3	Y	1193	1259	1			123
							1312	9									
*09	15300	X	12013	-0-	-3287	-0-	504	1	10103	3	Y	1278	1056	1			345
							1406	9									
*10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	743	1	13318	3	Y	1653	1791	1			207
							1818	9									
11	14820	X	14106	-0-	-714	-0-	755	1	11705	3	Y	1496	1482	1			221
							1646	9									

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14460	X	12243	-0-	-2217	-0-	660	1	9393	3	N	1991	2014	1	2	8	174
							2190	9									
07	14322	X	12370	-0-	-1952	-0-	677	1	9426	3	Y	2061	2063	1			172
							2267	9									
08	13609	X	10180	-0-	-3429	-0-	572	1	7100	3	Y	1630	1604	1			198
							715	4	1793	9							
09	12990	X	12171	-0-	-819	-0-	947	1	8330	3	Y	1965	1871	1			292
							732	4	2162	9							
*10	13144	X	12192	-0-	-952	-0-	1118	1	8808	3	Y	2060	2206	1			146
							2266	9									
11	12240	X	10993	-0-	-1247	-0-	885	1	7933	3	Y	1977	1961	1			162
							2175	9									

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 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
06	4710	X	4214	-0-	-496	-0-	385	1	2840	3	N	899	864	1			172
							989	9									
07	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	406	1	2787	3	Y	902	946	1			128
							992	9									
08	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	337	1	1987	3	Y	709	743	1			94
							197	4	780	9							
09	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	433	1	2272	3	Y	789	742	1			141
							436	4	868	9							
*10	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	439	1	2246	3	Y	801	767	1			175
							881	9									
11	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	453	1	2281	3	Y	789	773	1			191
							868	9									

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	308	1	2312	3	N	713	690	1			136
							784	9									
07	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	328	1	2271	3	Y	731	763	1			104
							804	9									
08	3937	X	2669	-0-	-1268	-0-	281	1	1666	3	Y	572	600	1			76
							93	4	629	9							
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	395	1	2291	3	Y	757	698	1			135
							293	4	833	9							
*10	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	378	1	2001	3	Y	687	672	1			150
							756	9									
11	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	385	1	1937	3	Y	654	646	1			158
							719	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	15104	-0-	-3736	-0-	790	1	12468	3	N	1678	1528	1			282
							1846	9									
07	18383	X	15227	-0-	-3156	-0-	889	1	12404	3	Y	1758	1844	1			196
							1934	9									
08	17174	X	11181	-0-	-5993	-0-	625	1	9252	3	Y	1185	1259	1			122
							1304	9									
*09	16260	X	14925	-0-	-1335	-0-	627	1	12540	3	Y	1598	1288	1			432
							1758	9									
*10	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	764	1	13650	3	Y	1709	1927	1			214
							1880	9									
11	15090	X	14922	-0-	-168	-0-	799	1	12374	3	Y	1590	1570	1			234
							1749	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7073	-0-	-1147	-0-	431	1	6073	3	N	517	541	1			62
							569	9									
07	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	428	1	6071	3	Y	534	526	1			70
							587	9									
08	7874	X	5785	-0-	-2089	-0-	340	1	4860	3	Y	532	454	1			148
							585	9									
09	7170	X	5705	-0-	-1465	-0-	337	1	4797	3	Y	519	535	1			132
							571	9									
*10	7378	X	6439	-0-	-939	-0-	435	1	5365	3	Y	581	629	1			84
							639	9									
11	7080	X	6065	-0-	-1015	-0-	530	1	4973	3	Y	511	444	1			151
							562	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	252	1	2797	3	N	1061	1287	1			67
							1167	9									
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	417	1	3610	3	N	971	895	1			143
							1068	9									
08	4278	X	4029	-0-	-249	-0-	322	1	2849	3	N	780	725	1			198
							858	9									
*09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	501	1	3301	3	N	1018	1093	1			123
							1120	9									
*10	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	489	1	2802	3	N	994	900	1			217
							1093	9									
11	4920	X	4703	-0-	-217	-0-	443	1	3212	3	N	953	912	1			258
							1048	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	18424	-0-	-1376	-0-	995	1	15635	3	N	1631	1682	1			118
							1794	9									
07	19158	X	18231	-0-	-927	-0-	1083	1	15413	3	Y	1577	1543	1			152
							1735	9									
08	19344	X	15215	-0-	-4129	-0-	952	1	12695	3	Y	1351	1380	1			123
							82	4	1486	9							
09	18720	X	14376	-0-	-4344	-0-	733	1	12209	3	Y	1304	1140	1			287
							1434	9									
*10	19344	X	18191	-0-	-1153	-0-	1130	1	15280	3	Y	1619	1765	1			141
							1781	9									
11	18420	X	16422	-0-	-1998	-0-	1127	1	13597	3	Y	1544	1420	1			265
							1698	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	13930	-0-	-1070	-0-	433	1	11648	3	N	1681	1681	0			90
							1849	9									
07	15159	X	13627	-0-	-1532	-0-	331	1	11499	3	Y	1634	1634	0			90
							1797	9									
08	15190	X	10266	-0-	-4924	-0-	255	1	8706	3	Y	1186	1136	0			140
							1305	9									
*09	14700	X	13039	-0-	-1661	-0-	241	1	10600	3	Y	1539	1539	0			140
							505	4	1693	9							
*10	15190	X	12648	-0-	-2542	-0-	132	1	10983	3	Y	1394	1317	0			217
							1533	9									
11	13920	X	11012	-0-	-2908	-0-	157	1	9435	3	Y	1291	163	0	1077	1	268
							1420	9									

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

06	11490	X	10849	-0-	-641	-0-	983	1	8579	3	N	1170	1184	1			204
							1287	9									
07	11873	X	11064	-0-	-809	-0-	665	1	9090	3	Y	1190	1248	1			146
							1309	9									
08	11904	X	8543	-0-	-3361	-0-	527	1	7024	3	Y	902	925	1			123
							992	9									
*09	11520	X	9548	-0-	-1972	-0-	835	1	7609	3	Y	1004	901	1			226
							1104	9									
*10	11904	X	11691	-0-	-213	-0-	819	1	9577	3	Y	1177	1270	1			133
							1295	9									
11	10860	X	10164	-0-	-696	-0-	842	1	8350	3	Y	884	896	1			121
							972	9									

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

06	12930	X	10776	-0-	-2154	-0-	489	1	9134	3	N	1048	1087	1	4	8	94
							1153	9									
07	14663	X	11482	-0-	-3181	-0-	583	1	9657	3	Y	1129	1123	1			100
							1242	9									
08	14663	X	9095	-0-	-5568	-0-	516	1	7663	3	Y	833	865	1			68
							916	9									
*09	14190	X	11249	-0-	-2941	-0-	487	1	9638	3	Y	1022	804	1			286
							1124	9									
*10	12369	X	11826	-0-	-543	-0-	659	1	9988	3	Y	1072	1213	1			145
							1179	9									
*11	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	653	1	9492	3	Y	953	1006	1			92
							1048	9									

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	654	1	12184	3	N	1407	1454	1	4	8	127
							1548	9									
07	13857	X	13833	-0-	-24	-0-	705	1	11654	3	Y	1340	1348	1			119
							1474	9									
08	15717	X	9769	-0-	-5948	-0-	544	1	8251	3	Y	885	932	1			72
							974	9									
*09	15210	X	13211	-0-	-1999	-0-	565	1	11205	3	Y	1310	1016	1			366
							1441	9									
*10	15717	X	14229	-0-	-1488	-0-	781	1	12053	3	Y	1268	1463	1			171
							1395	9									
11	14370	X	13027	-0-	-1343	-0-	760	1	11038	3	Y	1117	1181	1			107
							1229	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	808	1	15036	3	N	1737	1794	1	4	8	157
							1911	9									
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	859	1	14255	3	Y	1657	1667	1			147
							1823	9									
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	742	1	10993	3	Y	1208	1256	1			99
							1329	9									
*09	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	724	1	14341	3	Y	1671	1303	1			467
							1838	9									
*10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	855	1	13455	3	Y	1444	1716	1			195
							1588	9									
*11	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	971	1	14115	3	Y	1426	1484	1			137
							1569	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	12569	-0-	12569	27216	482	1	10160	3	N	1752	1752	0			76
							1927	9									
07	14B2	EXT	12593	-0-	12593	39809	509	1	10635	3	Y	1317	1291	0	90	1	12
							1449	9									
08	49417	X	9608	-0-	-39809	-0-	423	1	8173	3	Y	920	920	0			12
							1012	9									
09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	687	1	10952	3	Y	1300	493	0	708	1	111
							1430	9									
*10	14632	X	13969	-0-	-663	-0-	851	1	11831	3	Y	1170	1179	1			102
							1287	9									
*11	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	1663	1	9939	3	Y	918	897	1			123
							1010	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	13426	-0-	-524	-0-	726	1	11389	3	N	1192	1233	1			86
							1311	9									
07	13950	X	12831	-0-	-1119	-0-	763	1	10852	3	Y	1105	1084	1			107
							1216	9									
08	14725	X	9783	-0-	-4942	-0-	613	1	8226	3	Y	848	878	1			77
							11	4	933	9							
09	14250	X	12201	-0-	-2049	-0-	626	1	10396	3	Y	1072	913	1			236
							1179	9									
*10	14725	X	11795	-0-	-2930	-0-	728	1	9880	3	Y	1079	1221	1			94
							1187	9									
11	13440	X	10861	-0-	-2579	-0-	745	1	8985	3	Y	1028	945	1			177
							1131	9									

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	3755	-0-	-1765	-0-	479	1	2342	3	N	849	804	1			139
							934	9									
07	5456	X	4028	-0-	-1428	-0-	488	1	2596	3	N	858	736	1			261
							944	9									
08	5456	X	2805	-0-	-2651	-0-	386	1	1672	3	N	679	726	1			214
							747	9									
09	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	372	1	2340	3	N	890	926	1			178
							979	9									
*10	3968	X	2949	-0-	-1019	-0-	387	1	1844	3	N	653	714	1			117
							718	9									
11	3900	X	3185	-0-	-715	-0-	495	1	1701	3	N	899	841	1			175
							989	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2281	3	622	9	N	565	563	1			230
07	4154	X	548	-0-	-3606	-0-	336	3	212	9	N	193	191	1			232
08	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	2569	3	622	9	N	565	554	1			243
*09	4020	X	2226	-0-	-1794	-0-	1681	3	545	9	N	495	555	1			183
*10	3751	X	540	-0-	-3211	-0-	214	3	326	9	N	296	374	1			105
*11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3608	3	722	9	N	656	549	1			212

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	11689	-0-	-1961	-0-	1060	1	9235	3	N	1267	1279	1			221
							1394	9									
07	13516	X	11658	-0-	-1858	-0-	702	1	9575	3	Y	1255	1322	1			154
							1381	9									
08	13206	X	8250	-0-	-4956	-0-	508	1	6776	3	Y	878	913	1			119
							966	9									
*09	12420	X	10450	-0-	-1970	-0-	930	1	8314	3	Y	1096	968	1			247
							1206	9									
*10	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	902	1	10627	3	Y	1270	1374	1			143
							1397	9									
11	11700	X	11617	-0-	-83	-0-	962	1	9532	3	Y	1021	1024	1			140
							1123	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	711	1	5648	3	N	640	486	1			367
							704	9									
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	745	1	4927	3	N	520	545	1			342
							572	9									
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	507	1	4398	3	N	458	682	1			118
							504	9									
*09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5190	3	563	9	N	512	380	1			250
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	762	1	6564	3	N	762	734	1			278
							838	9									
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	585	1	4626	3	N	536	564	1			250
							590	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	1685	1	9834	3	N	816	706	1			306
							898	9									
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	919	1	4627	3	Y	438	635	1			109
							482	9									
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	495	1	3877	3	Y	352	336	1			125
							387	9									
*09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	143	1	348	3	Y	104	222	1			7
							114	9									
*10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	293	1	954	3	Y	162	121	1			48
							178	9									
*11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	261	1	1226	3	Y	159	171	1			36
							175	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	774	1	3906	3	N	370	312	1			139
							407	9									
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	830	1	3918	3	Y	407	445	1			101
							448	9									
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	188	1	1188	3	Y	141	192	1			50
							155	9									
*09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	281	1	1734	3	Y	177	215	1			12
							195	9									
*10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	339	1	1982	3	Y	204	156	1			60
							224	9									
*11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	90	1	72	3	Y	314	303	1			71
							345	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	331	1	1673	3	Y	350	287	1			63
							385	9									
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	735	1	5456	3	Y	988	869	1			182
							1087	9									
*09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	997	1	5906	3	Y	1062	931	1			313
							1168	9									
*10	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	1185	1	6370	3	Y	1121	1197	1			237
							1233	9									
*11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	1200	1	5415	3	Y	1047	1054	1			230
							1152	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45570	X	3736	-0-	-41834	-0-	943	1	2005	3	N	716	559	1	4	8	268
							788	9									
07	4991	X	3978	-0-	-1013	-0-	981	1	2231	3	N	696	704	1			260
							766	9									
08	4805	X	3043	-0-	-1762	-0-	749	1	1752	3	N	493	541	1			212
							542	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	886	1	2696	3	N	675	497	1			390
							743	9									
*10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1103	1	2733	3	N	626	736	1			280
							689	9									
11	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	991	1	1943	3	N	626	567	1			339
							689	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 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
06	82800	X	5916	-0-	-76884	-0-	253	1	5067	3	N	542	552	1			138
							596	9									
07	6076	X	5485	-0-	-591	-0-	270	1	4620	3	N	541	539	1			140
							595	9									
08	5487	X	3813	-0-	-1674	-0-	177	1	3212	3	N	385	368	1			157
							424	9									
09	6030	X	5002	-0-	-1028	-0-	221	1	4194	3	N	534	183	1			508
							587	9									
*10	6107	X	5055	-0-	-1052	-0-	267	1	4216	3	N	520	745	1			283
							572	9									
11	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	261	1	4046	3	N	336	559	1			60
							370	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87600 X	10136	-0-	-77464	-0-	423	1	8734	3	N	890	893	1			202
						979	9									
07	12369 X	9164	-0-	-3205	-0-	437	1	7881	3	N	769	723	1			248
						846	9									
08	12369 X	7394	-0-	-4975	-0-	330	1	6334	3	N	664	719	1			193
						730	9									
09	11970 X	10131	-0-	-1839	-0-	452	1	8765	3	N	831	551	1			473
						914	9									
*10	11346 X	10935	-0-	-411	-0-	576	1	9293	3	N	969	1107	1			335
						1066	9									
11	10140 X	9028	-0-	-1112	-0-	492	1	7636	3	N	818	936	1			217
						900	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

06	139170 X	11407	-0-	-127763	-0-	822	1	9963	3	N	565	496	1			264
						622	9									
*07	15097 X	12030	-0-	-3067	-0-	1033	1	10280	3	N	652	616	1			300
						717	9									
*08	14601 X	9195	-0-	-5406	-0-	691	1	7987	3	N	470	488	1			282
						517	9									
*09	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	1076	1	12171	3	N	695	347	1			630
						765	9									
*10	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	1342	1	12040	3	N	714	1067	1			277
						785	9									
11	11640 X	11222	-0-	-418	-0-	992	1	9552	3	N	616	548	1			345
						678	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

06	121920 X	2383	-0-	-119537	-0-	199	1	1983	3	N	183	355	1			86
						201	9									
*07	17081 X	363	-0-	-16718	-0-	17	1	346	3	N	-0-	86	1			-0-
*08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
10	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

06	84870 X	12025	-0-	-72845	-0-	354	1	9739	3	N	1756	1754	0			81
						1932	9									
07	14074 X	12196	-0-	-1878	-0-	298	1	9837	3	Y	1874	1874	0			81
						2061	9									
08	13795 X	9180	-0-	-4615	-0-	225	1	7369	3	Y	1442	1357	0			166
						1586	9									
*09	13350 X	12199	-0-	-1151	-0-	222	1	9556	3	Y	1814	1813	0	95	1	72
						426	4	1995	9							
*10	13795 X	11525	-0-	-2270	-0-	117	1	9491	3	Y	1743	1639	0			176
						1917	9									
11	12030 X	10627	-0-	-1403	-0-	143	1	8713	3	Y	1610	1548	0	225	1	13
						1771	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 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
06	105900 X	17906	-0-	-87994	-0-	995	1	15111	3	N	1636	1501	1			348
						1800	9									
07	21700 X	17325	-0-	-4375	-0-	470	1	15110	3	N	1586	1677	1			257
						1745	9									
08	21266 X	12411	-0-	-8855	-0-	350	1	10796	3	N	1150	1240	1			167
						1265	9									
*09	19320 X	11037	-0-	-8283	-0-	328	1	9476	3	N	1121	1079	1			209
						1233	9									
*10	19964 X	10517	-0-	-9447	-0-	457	1	8543	3	N	1379	1346	1			242
						1517	9									
11	17910 X	17807	-0-	-103	-0-	1188	1	14827	3	N	1629	1671	1			200
						1792	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

06	98340 X	13575	-0-	-84765	-0-	979	1	11256	3	N	1218	1122	1			259
						1340	9									
07	16926 X	10728	-0-	-6198	-0-	296	1	9262	3	N	1064	1150	1			173
						1170	9									
08	16926 X	11380	-0-	-5546	-0-	317	1	9896	3	N	1061	1080	1			154
						1167	9									
*09	15600 X	12790	-0-	-2810	-0-	363	1	11186	3	N	1128	1071	1			211
						1241	9									
*10	15314 X	13537	-0-	-1777	-0-	577	1	11633	3	N	1206	1205	1			212
						1327	9									
11	13590 X	12796	-0-	-794	-0-	854	1	10655	3	N	1170	1238	1			144
						1287	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

06	84840 X	19031	-0-	-65809	-0-	546	1	15427	3	N	2780	2780	0			17
						3058	9									
07	21824 X	18985	-0-	-2839	-0-	463	1	15231	3	Y	2992	2992	0			17
						3291	9									
08	21142 X	15143	-0-	-5999	-0-	370	1	12181	3	Y	2356	2230	0			143
						2592	9									
*09	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	369	1	15756	3	Y	3001	2999	0	82	1	63
						789	4	3301	9							
*10	20181 X	18940	-0-	-1241	-0-	192	1	15526	3	Y	2929	2754	0			238
						3222	9									
11	19020 X	16453	-0-	-2567	-0-	221	1	13186	3	Y	2769	351	0	2144	1	512
						3046	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

06	14B2 EXT	6943	-0-	6943	6943	1029	1	5107	3	N	734	716	1			198
						807	9									
07	14B2 EXT	7108	-0-	7108	14051	1110	1	5164	3	Y	758	820	1			136
						834	9									
08	14B2 EXT	5277	-0-	5277	19328	568	1	4058	3	Y	592	619	1			109
						651	9									
*09	14B2 EXT	7177	-0-	7177	26505	932	1	5255	3	Y	900	744	1			265
						990	9									
*10	33071 X	6566	-0-	-26505	-0-	938	1	4733	3	Y	814	907	1			172
						895	9									
*11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	1434	1	7044	3	Y	811	805	1			178
						892	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 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	123480	X	4150	-0-	-119330	-0-	15	1	3825	3	N	282	104	1	1	8	179
							310	9									
07	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	438	1	14225	3	N	925	830	1			274
							1018	9									
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	293	1	9418	3	N	617	753	1			138
							679	9									
*09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	304	1	9686	3	N	677	590	1			225
							745	9									
*10	15686	X	13516	-0-	-2170	-0-	587	1	12045	3	N	804	816	1			213
							884	9									
11	15180	X	11372	-0-	-3808	-0-	770	1	9814	3	N	716	633	1			296
							788	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122340	X	2519	-0-	-119821	-0-	151	1	2189	3	N	163	77	1	1	8	103
							179	9									
07	21328	X	14117	-0-	-7211	-0-	396	1	12784	3	N	852	703	1			252
							937	9									
08	19933	X	9948	-0-	-9985	-0-	288	1	8993	3	N	606	723	1			135
							667	9									
*09	13410	X	11421	-0-	-1989	-0-	326	1	10307	3	N	716	613	1			238
							788	9									
*10	14198	X	12467	-0-	-1731	-0-	549	1	11094	3	N	749	788	1			199
							824	9									
11	13650	X	11273	-0-	-2377	-0-	763	1	9734	3	N	705	612	1			292
							776	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86610	X	1075	-0-	-85535	-0-	115	1	816	3	N	131	179	1			262
							144	9									
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	112	1	766	3	Y	127	182	1			207
							140	9									
08	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	98	1	744	3	Y	161	171	1			197
							177	9									
*09	1140	X	489	-0-	-651	-0-	403	3	86	9	Y	78					275
10	1116	X	35	-0-	-1081	-0-	11	1	24	9	Y	22					297
11	1080	X	108	-0-	-972	-0-	10	1	73	3	Y	23					320
							25	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100110	X	11562	-0-	-88548	-0-	675	1	9910	3	N	888	912	1			198
							977	9									
07	12803	X	8369	-0-	-4434	-0-	430	1	7245	3	N	631	639	1			190
							694	9									
08	12803	X	9151	-0-	-3652	-0-	439	1	7969	3	N	675	713	1			152
							743	9									
*09	11640	X	10491	-0-	-1149	-0-	531	1	9140	3	N	745	642	1			255
							820	9									
*10	11935	X	10958	-0-	-977	-0-	698	1	9315	3	N	859	896	1			218
							945	9									
11	11550	X	9865	-0-	-1685	-0-	753	1	8286	3	N	751	611	1			358
							826	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100110	X	10710	-0-	-89400	-0-	636	1	9162	3	N	829	889	1			185
							912	9									
07	13516	X	10968	-0-	-2548	-0-	554	1	9523	3	N	810	751	1			244
							891	9									
08	12214	X	7996	-0-	-4218	-0-	410	1	6929	3	N	597	706	1			135
							657	9									
*09	10980	X	10678	-0-	-302	-0-	544	1	9300	3	N	758	633	1			260
							834	9									
*10	12090	X	10721	-0-	-1369	-0-	659	1	9179	3	N	803	859	1			204
							883	9									
11	10710	X	7718	-0-	-2992	-0-	581	1	6532	3	N	550	492	1			262
							605	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105660	X	11499	-0-	-94161	-0-	622	1	9755	3	N	1020	1050	1			74
							1122	9									
07	12431	X	11288	-0-	-1143	-0-	672	1	9542	3	Y	976	956	1			94
							1074	9									
08	11904	X	9525	-0-	-2379	-0-	614	1	7884	3	Y	882	896	1			80
							57	4	970	9							
09	11520	X	10066	-0-	-1454	-0-	520	1	8541	3	Y	914	793	1			201
							1005	9									
*10	11904	X	10362	-0-	-1542	-0-	639	1	8682	3	Y	946	1065	1			82
							1041	9									
11	11490	X	9746	-0-	-1744	-0-	668	1	8053	3	Y	932	854	1			160
							1025	9									

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75870	X	11409	-0-	-64461	-0-	510	1	9331	3	N	1425	1474	1			150
							1568	9									
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	848	1	13564	3	Y	2084	1999	1			235
							2292	9									
08	14322	X	11126	-0-	-3196	-0-	626	1	8990	3	Y	1373	1488	1			120
							1510	9									
*09	13860	X	13055	-0-	-805	-0-	562	1	10720	3	Y	1612	1276	1			456
							1773	9									
*10	17112	X	14059	-0-	-3053	-0-	749	1	11370	3	Y	1764	1942	1			278
							1940	9									
11	16170	X	13101	-0-	-3069	-0-	748	1	10645	3	Y	1553	1710	1			121
							1708	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 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
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					45
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	745	3	N	215					260
							237	9									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	423	1	2128	3	N	1020	1097	1			183
							1122	9									
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	444	1	11	9	N	10					193
10	1023	X	644	-0-	-379	-0-	640	1	4	9	N	4					197
11	3600	X	526	-0-	-3074	-0-	474	1	48	3	N	4					201
							4	9									

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 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
06	100080	X	8603	-0-	-91477	-0-	496	1	7488	3	N	563	539	1	1	8	359
							619	9									
07	103416	X	8524	-0-	-94892	-0-	239	1	7713	3	N	520	725	1			154
							572	9									
08	103416	X	6294	-0-	-97122	-0-	183	1	5682	3	N	390	457	1			87
							429	9									
*09	100080	X	7215	-0-	-92865	-0-	207	1	6505	3	N	457	392	1			152
							503	9									
*10	9176	X	7308	-0-	-1868	-0-	330	1	6483	3	N	450	482	1			120
							495	9									
11	8610	X	7306	-0-	-1304	-0-	495	1	6306	3	N	459	389	1			190
							505	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		232	-0-	232	232	89	1	19	3	N	113					161
							124	9									
11	0	W	2215	-0-	2215	2447	604	1	1108	3	N	457	543	1			75
							503	9									

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 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
06	735722	X	88089	-0-	-647633	-0-	184	1	66960	3	N	19041	19041	0			12
							20945	9									
07	75547	X	72571	-0-	-2976	-0-	177	1	54937	3	N	15870	15845	0	30	1	7
							17457	9									
08	75547	X	45439	-0-	-30108	-0-	117	1	34920	3	N	9456	9436	0	20	1	7
							10402	9									
09	73110	X	36554	-0-	-36556	-0-	61	1	28094	3	N	7635	7635	0			7
							8399	9									
*10	75547	X	26997	-0-	-48550	-0-	278	1	20599	3	N	5564	5105	0	376	1	90
							6120	9									
11	0	W	37211	-0-	37211	37211	676	1	29074	3	N	6783	6783	0	90	1	-0-
							7461	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

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

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	63220	X	NO RPT	-0-	-63220	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	97991	X	NO RPT	-0-	-97991	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	94830	X	NO RPT	-0-	-94830	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	97991	X	NO RPT	-0-	-97991	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	94830	X	NO RPT	-0-	-94830	-0-					N	NO RPT					-0-

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	37317	X	NO RPT	-0-	-37317	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	55087	X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	53310	X	NO RPT	-0-	-53310	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	55087	X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	53310	X	NO RPT	-0-	-53310	-0-					N	NO RPT					-0-

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1030	1	3895	3	N	649	377	1	128	8	347
							714	9									
07	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	937	1	1767	3	N	298	367	1			278
							328	9									
08	2883	X	940	-0-	-1943	-0-	627	1	173	3	N	127	183	1			222
							140	9									
09	5310	X	657	-0-	-4653	-0-	232	1	353	3	N	65	170	1			117
							72	9									
10	5673	X	265	-0-	-5408	-0-	244	1	21	9	N	19					136
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEAL OPERATING, LLC 840879
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
06	660	N	463	-0-	-197	-0-	72	1	303	2	N	80	177	1			151
							88	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	439	2	N	109					260
							120	9									
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	56	1	274	2	N	53	177	1			136
							58	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	N	114					250
							125	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	760	2	N	114					364
							125	9									
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	532	2	132	9	N	120					484

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

06	5670	X	4397	-0-	-1273	-0-	132	1	3050	3	N	993	11	0	980	1	271
							123	4	1092	9							
07	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	117	1	3556	3	N	927	1198	1			-0-
							76	4	1020	9							
08	5859	X	343	-0-	-5516	-0-	9	1	120	3	N	193	1	0	119	1	73
							2	4	212	9							
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	7					80
10	5363	X	133	-0-	-5230	-0-	32	3	24	4	N	70					150
							77	9									
11	4620	X	1994	-0-	-2626	-0-	545	3	50	4	N	1272	1131	1			291
							1399	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

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

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

06	2910 X	2143	-0-	-767	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	1645	-0-	-618	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
09	2190 X	1572	-0-	-618	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	1915	-0-	-348	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-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 #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	217 X	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	217 X	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	210 X	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3168	-0-	-1048	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-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

06	3450 #	3081	-0-	-369	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
07	3565 #	3211	-0-	-354	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
08	3565 #	2472	-0-	-1093	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
09	3360 #	1988	-0-	-1372	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	3317 #	2809	-0-	-508	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
11	3120 #	2675	-0-	-445	-0-	2675	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2017 - P/A 08/01/17

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 W	1242	-0-	1242 B	22289	1162	2	80	9	N	73					215
07	0 W	1192	-0-	1192 B	23481	1098	2	94	9	N	85	182	1			118
08	0 W	831	-0-	831 B	24312	775	2	56	9	N	51					169
09	0 W	1180	-0-	1180 B	25492	1064	2	116	9	N	105	183	1			91
10	0 W	1436	-0-	1436 B	26928	1347	2	89	9	N	81					172
11	0 W	879	-0-	879 B	27807	831	2	48	9	N	44					216

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
06	1470 X	1379	-0-	-91 B	-0-	750 1 73 9	556 2	N	66			318
07	1642 X	1642	-0-	-0- B	-0-	775 1 110 9	757 2	N	100			418
08	1488 X	1204	-0-	-284 B	-0-	600 1	604 2	N	-0-	187 1		231
09	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	550 1	3131 2	N	-0-			231
10	8997 X	8997	-0-	-0- B	-0-	775 1 371 9	7851 2	N	337	366 1		202
*11	4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	600 1 223 9	3219 2	N	203	345 1		60

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

06	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	725 1 135 9	3349 2	N	123			420
07	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	775 1 198 9	4878 2	N	180	177 1		423
08	4712 X	3879	-0-	-833 B	-0-	600 1	3279 2	N	-0-	182 1		241
09	4560 X	3389	-0-	-1171 B	-0-	500 1	2889 2	N	-0-			241
10	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	775 1 186 9	4288 2	N	169	356 1		54
11	4560 X	2970	-0-	-1590 B	-0-	575 1 123 9	2272 2	N	112			166

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			103
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

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			83

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	690	2	70	9	N	64					147
07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	715	2	83	9	N	75					222
08	868	N	576	-0-	-292 B	-0-	545	2	31	9	N	28					250
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	491	2	367	9	N	334	184	1			400
10	806	N	678	-0-	-128 B	-0-	644	2	34	9	N	31	328	1			103
11	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	490	2	59	9	N	54					157

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

06	5597	X	5597	-0-	-0- B	-0-	180	1	5261	2	N	142					275
							156	9									
07	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					275
08	1302	X	50	-0-	-1252 B	-0-	39	2	11	9	N	10	187	1			98
09	1260	X	587	-0-	-673 B	-0-	587	2			N	-0-					98
10	1302	X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					98
11	1260	X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					98

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

06	3660	X	3384	-0-	-276 B	-0-	2988	2	396	9	N	360	181	1			359
07	3689	X	3339	-0-	-350 B	-0-	2940	2	399	9	N	363	355	1			367
08	3689	X	3327	-0-	-362 B	-0-	2935	2	392	9	N	356	538	1			185
09	3510	X	3250	-0-	-260 B	-0-	2836	2	414	9	N	376	187	1			374
10	3596	X	3267	-0-	-329 B	-0-	2914	2	353	9	N	321	536	1			159
11	3390	X	3304	-0-	-86 B	-0-	2888	2	416	9	N	378	190	1			347

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

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	985	2	55	9	N	50					232
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	759	2	54	9	N	49	172	1			109
08	1116	N	527	-0-	-589	-0-	481	2	46	9	N	42					151
09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	764	2	36	9	N	33					184
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	654	2	53	9	N	48					232
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	555	2	47	9	N	43	173	1			102

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-6551			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-6675			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6675			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6675			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6675			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6675			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

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			35
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			35
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	2			37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	1			38
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			38

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11720 - 13286

06	43290	9016	-0-	-34274	-0-	167	1	6734	2	N	107					172
						1997	4	118	9							
07	44733	6482	-0-	-38251	-0-	297	1	3890	2	N	75					247
						2212	4	83	9							
08	44733	17828	-0-	-26905	-0-	312	1	13794	2	N	256	350	1			153
						3440	4	282	9							
09	43290	10936	-0-	-32354	-0-	218	1	8674	2	N	95	181	1			67
						1939	4	105	9							
10	9331 #	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					67
11	17250 #	8943	-0-	-8307	-0-	144	1	6954	2	N	45					112
						1795	4	50	9							

FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

06	540 #	211	-0-	-329	-0-	196	2	15	9	N	14					164
07	558 #	103	-0-	-455	-0-	93	2	10	9	N	9					173
08	434 #	16	-0-	-418	-0-	13	2	3	9	N	3					176
09	210 #	89	-0-	-121	-0-	85	2	4	9	N	4					180
10	217 #	36	-0-	-181	-0-	35	2	1	9	N	1					181
11	210 #	22	-0-	-188	-0-	14	2	8	9	N	7					188

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	805	2	171	4	Y	147	108	0		39
							162	9								
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	723	2	102	4	Y	158	161	0		36
							174	9								
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	553	2	101	4	Y	203	175	0		64
							223	9								
09	1140	N	752	-0-	-388	-0-	535	2	112	4	Y	95	126	0		33
							105	9								
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	435	2	98	4	Y	192	165	0		60
							211	9								
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	648	2	106	4	Y	87	130	0		17
							96	9								

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

06	20019	20019	-0-	-0-	-0-	19589	2	430	9	N	391	383	1			242
07	20742	20742	-0-	-0-	-0-	20238	2	504	9	N	458	560	1			140
08	17174	15688	-0-	-1486	-0-	15318	2	370	9	N	336	377	1			99
09	17348	17348	-0-	-0-	-0-	16913	2	435	9	N	395	380	1			114
10	17174	19944	-0-	2770	2770	19462	2	482	9	N	438	382	1			170
11	16620	19235	-0-	2615	5385	18799	2	436	9	N	396	394	1			172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	50	73	1	-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-

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	780 N	509	-0-	-271	-0-	170	1	339	2	N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	160	1	585	2	N	-0-			-0-
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	145	1	511	2	N	-0-			-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	700	2	N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	160	1	618	2	N	-0-			-0-
11	630 N	280	-0-	-350	-0-	180	1	100	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	170	1	487	2	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	160	1	551	2	N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	145	1	508	2	N	-0-			-0-
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	110	1	330	2	N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	558	2	N	-0-			-0-
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	180	1	613	2	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

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

06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	170	1	877	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	160	1	886	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	145	1	902	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	573	-0-	-477	-0-	110	1	463	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	160	1	873	2	N	-0-			-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	180	1	942	2	N	-0-			-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

06	600 N	552	-0-	-48	-0-	170	1	382	2	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	160	1	424	2	N	-0-			-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	145	1	399	2	N	-0-			-0-
09	540 N	356	-0-	-184	-0-	110	1	246	2	N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	160	1	477	2	N	-0-			-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	180	1	519	2	N	-0-			-0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

06	12210	6257	-0-	-5953	-0-	92	1	6165	2	N	-0-			-0-
07	12617	7377	-0-	-5240	-0-	109	1	7268	2	N	-0-			-0-
08	6789 #	5864	-0-	-925	-0-	87	1	5777	2	N	-0-			-0-
09	6570 #	3802	-0-	-2768	-0-	56	1	3746	2	N	-0-			-0-
10	7824 R	7824	-0-	-0-	-0-	117	1	7707	2	N	-0-			-0-
11	7140 #	6997	-0-	-143	-0-	103	1	6894	2	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	630 X	368	-0-	-262	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	620 X	584	-0-	-36	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	496 X	46	-0-	-450	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-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-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7671	7671	-0-	-0-	-0-	543	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	4307	4307	-0-	-0-	-0-	436	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	3565	648	-0-	-2917	-0-	436	1	212	2	N	-0-					-0-
09	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260		1083	-0-	-177 B	-177	1071	3	12	9	N	11					48
07	1147		1120	-0-	-27 B	-204	1085	3	35	9	N	32					80
08	1147		844	-0-	-303 B	-507	814	3	30	9	N	27					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -507																	
09	1110		1076	-0-	-34 B	-541	1051	3	25	9	N	23					130
10	1116	N	867	-0-	-249 B	-541	850	3	17	9	N	15					145
11	810	N	898	-0-	88 B	-453	890	3	8	9	N	7					152

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
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2194	3	72	9	N	65					149
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2226	3	66	9	N	60	186	1			23
08	2418	N	1746	-0-	-672	-0-	1694	3	52	9	N	47					70
09	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2136	3	68	9	N	62					132
10	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	1648	3	63	9	N	57					189
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1733	3	97	9	N	88	185	1			92

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					15
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					15
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

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

06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			7
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			7
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			7
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			7
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			7
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	510 X	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			37
07	496 X	403	-0-	-93	-0-	403	3		N	-0-			37
08	496 X	337	-0-	-159	-0-	337	3		N	-0-			37
09	480 X	415	-0-	-65	-0-	415	3		N	-0-			37
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			37
*11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			37

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

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

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - PLUGGED 08/02/17

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

06	780 X	436	-0-	-344	-0-	436	2			N	-0-					115
07	527 X	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					115
08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					116
09	450 X	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					116
10	465 X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					116
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					116

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

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

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

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
07	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
08	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
10	6510 X	4441	-0-	-2069	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

06	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13539	2	72	9	N	65					65
07	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	26202	3	15	9	N	14					79
08	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	20004	2	84	9	N	76					155
09	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	20004	2	31	9	N	28					183
*10	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	19855	2	19	9	N	17					200
*11	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	18409	2	129	9	N	117	58	8			259

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	532 X	301	-0-	-231	-0-	128	2	173	9	N	157					157
*03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					157
*04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					157
*05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					157
*06	780 X	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					157
*07	434 X	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					157
*08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					157
*09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					157
*10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					157
*11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3150	2	40	9	N	36	26	8			167

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

06	570 #	260	-0-	-310	-0-	258	3	2	9	N	2					246
07	589 #	517	-0-	-72	-0-	505	3	12	9	N	11	185	1			72
08	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					72
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	N	12					84
10	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					84
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	479	3	1	9	N	1					85

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184
11	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

06	13560 X	10899	-0-	-2661	-0-	808	1	10091	2	N	-0-			270
07	14601 X	11551	-0-	-3050	-0-	841	1	10710	2	N	-0-			270
08	14601 X	6427	-0-	-8174	-0-	566	1	5861	2	N	-0-			270
09	13620 X	2935	-0-	-10685	-0-	385	1	2550	2	N	-0-			270
10	12741 X	9468	-0-	-3273	-0-	671	1	8797	2	N	-0-			270
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT			270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

06	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	503	1	6279	2	N	-0-			56
07	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	522	1	6651	2	N	-0-			56
08	6820 X	4545	-0-	-2275	-0-	401	1	4144	2	N	-0-			56
09	6600 X	3089	-0-	-3511	-0-	405	1	2684	2	N	-0-			56
*10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	630	1	8249	2	N	-0-			56
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

06	10500 X	9557	-0-	-943	-0-	709	1	8848	2	N	-0-			35
07	11997 X	9432	-0-	-2565	-0-	687	1	8745	2	N	-0-			35
08	11997 X	6991	-0-	-5006	-0-	616	1	6375	2	N	-0-			35
09	11610 X	5234	-0-	-6376	-0-	686	1	4548	2	N	-0-			35
10	10571 X	7847	-0-	-2724	-0-	556	1	7291	2	N	-0-			35
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT			35

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	783	-0-	-705	-0-	47	1	736	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	15750	X	15273	-0-	-477	-0-	555	1	14595	2	N	112					182
							123	9									
07	16058	X	15616	-0-	-442	-0-	574	1	14945	2	N	88	192	1			78
							97	9									
08	15841	X	10595	-0-	-5246	-0-	426	1	10073	2	N	87					165
							96	9									
09	15270	X	12109	-0-	-3161	-0-	502	1	11519	2	N	80					245
							88	9									
10	15779	X	12968	-0-	-2811	-0-	400	1	12488	2	N	73	184	1			134
							80	9									
11	15270	X	12916	-0-	-2354	-0-	555	1	12259	2	N	93					227
							102	9									

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

06	0	N	2945	-0-	2945	B	6665	676	1	2260	3	N	8			192
								9	9							
07	0	N	3048	-0-	3048	B	9713	699	1	2325	3	N	22	175	1	39
								24	9							
*08	0	N	2199	-0-	2199	B	11912	563	1	1630	3	N	5			44
								6	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11912																
*09	3000	N	2428	-0-	-572	B	11340	586	1	1833	3	N	8			52
								9	9							
*10	3100	N	2616	-0-	-484	B	10856	699	1	1903	3	N	13			65
								14	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	10856					N	NO RPT			65

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-13954					N	-0-			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-13954					N	-0-			133
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-13954					N	-0-			133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2015 CANCELLED UNDERAGE -> -11939																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2015					N	-0-			133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2015					N	-0-			133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2015					N	NO RPT			133

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			72

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	7992	2	396	9	N	360	178	1			700
07	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8249	2	463	9	N	421	554	1			567
08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8067	2	656	9	N	596	374	1			789
09	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8300	2	551	9	N	501	911	1			379
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	8759	2	736	9	N	669	948	1			100
*11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8238	2	802	9	N	729	568	1			261

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
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-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					119
08	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	3	N	54					173
							59	9									
09	7865		7865	-0-	-0-	-0-	263	1	7356	3	N	224	178	1			219
							246	9									
10	7865	#	8987	-0-	1122	1122	279	1	8456	3	N	229	354	1			94
							252	9									
11	7865	#	8595	-0-	730	1852	270	1	8035	3	N	264	175	1			183
							290	9									

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

06	900	X	240	-0-	-660	-0-	200	1	40	9	N	36	190	1			41
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
09	870	X	240	-0-	-630	-0-	240	1			N	-0-					41
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	100	1	65	9	N	59	55	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					24
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24

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
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	14	1	80	3	N	176	183	1			160
							194	9									
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	64	3	N	166	187	1			139
							183	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	193	188	1			144
							212	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	144					288
							158	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	N	235	187	1			336
							259	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	151	193	1			294
							166	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	158	1	917	3	N	-0-					164
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	206	1	955	3	N	-0-					164
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	146	1	689	3	N	-0-					164
09	1080	N	819	-0-	-261	-0-	143	1	676	3	N	-0-					164
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	182	1	903	3	N	-0-					164
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	199	1	871	3	N	-0-					164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	N	-0-					75
07	279	X	205	-0-	-74	-0-	36	1	169	3	N	-0-					75
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	3	N	-0-					75
09	360	X	308	-0-	-52	-0-	54	1	254	3	N	-0-					75
10	372	X	265	-0-	-107	-0-	44	1	221	3	N	-0-					75
11	360	X	49	-0-	-311	-0-	9	1	40	3	N	-0-					75

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

06	11520	X	6532	-0-	-4988	-0-	952	1	5557	3	N	21					182
							23	9									
07	11501	X	826	-0-	-10675	-0-	147	1	679	3	N	-0-					182
08	11439	X	2313	-0-	-9126	-0-	404	1	1909	3	N	-0-					182
09	12210	X	2666	-0-	-9544	-0-	463	1	2183	3	N	18					200
							20	9									
10	12307	X	2892	-0-	-9415	-0-	486	1	2406	3	N	-0-					200
11	6540	X	2718	-0-	-3822	-0-	507	1	2210	3	N	1	1	6			200
							1	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	7453	-0-	-1697	-0-	1086	1	6334	3	N	30					112
							33	9									
07	8277	X	7569	-0-	-708	-0-	1341	1	6196	3	N	29					141
							32	9									
08	7409	X	6082	-0-	-1327	-0-	1060	1	4994	3	N	25					166
							28	9									
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	1400	1	6594	3	N	18					184
							20	9									
10	8215	X	5967	-0-	-2248	-0-	999	1	4953	3	N	14					198
							15	9									
11	7440	X	3164	-0-	-4276	-0-	588	1	2568	3	N	7					205
							8	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

06	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	4751	1	27722	3	N	120	189	1			106
							132	9									
07	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	6092	1	28143	3	N	168					274
							185	9									
08	30504	X	24055	-0-	-6449	-0-	4195	1	19791	3	N	63	183	1			154
							69	9									
09	32310	X	31641	-0-	-669	-0-	5502	1	25926	3	N	194					348
							213	9									
*10	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	6007	1	29768	3	N	22					370
							24	9									
11	32310	X	31600	-0-	-710	-0-	5872	1	25619	3	N	99	188	1			281
							109	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					72
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					72
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					72
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					72
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	461	1	2695	3	N	-0-					107
07	6696	X	90	-0-	-6606	-0-	16	1	74	3	N	-0-					107
08	6696	X	88	-0-	-6608	-0-	15	1	73	3	N	-0-					107
09	6660	X	150	-0-	-6510	-0-	26	1	124	3	N	-0-					107
10	6882	X	58	-0-	-6824	-0-	10	1	48	3	N	-0-					107
11	3150	X	1246	-0-	-1904	-0-	232	1	1014	3	N	-0-					107

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	N	-0-					63
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-					63
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	64	1	301	3	N	-0-					63
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	32	1	148	3	N	-0-					63
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	3	N	-0-					63
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	42	1	182	3	N	-0-					63

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1260	X	875	-0-	-385	-0-	869	2	6	9	N	5					154
07	1302	X	613	-0-	-689	-0-	610	2	3	9	N	3					157
08	1302	X	418	-0-	-884	-0-	353	2	65	9	N	59	181	1			35
09	1050	X	367	-0-	-683	-0-	361	2	6	9	N	5					40
10	899	X	418	-0-	-481	-0-	405	2	13	9	N	12					52
11	870	X	300	-0-	-570	-0-	264	2	36	9	N	33					85

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

06	1770	X	1368	-0-	-402	-0-	1362	2	6	9	N	5					155
07	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	1435	2	3	9	N	3					158
08	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	1330	2	3	9	N	3					161
09	1380	X	1337	-0-	-43	-0-	1336	2	1	9	N	1					162
10	1426	X	1389	-0-	-37	-0-	1386	2	3	9	N	3					165
11	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1257	2	3	9	N	3					168

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

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

06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	1			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

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

06	12840 #	11124	-0-	-1716	-0-	11122	2	2	9	N	2					28
07	13268 #	9214	-0-	-4054	-0-	9185	2	29	9	N	26					54
08	13268 #	6264	-0-	-7004	-0-	6243	2	21	9	N	19					73
09	12840 #	4922	-0-	-7918	-0-	4916	2	6	9	N	5					78
10	11780 #	9019	-0-	-2761	-0-	9011	2	8	9	N	7					85
11	11130 #	8871	-0-	-2259	-0-	8859	2	12	9	N	11					96

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

06	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400	4434	-0-	-966	-0-	442	1	3992	2	N	-0-			-0-
07	5580	4215	-0-	-1365	-0-	436	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	5177 #	3018	-0-	-2159	-0-	436	1	2582	2	N	-0-			-0-
09	4860 #	3235	-0-	-1625	-0-	436	1	2799	2	N	-0-			-0-
10	4805 #	3269	-0-	-1536	-0-	436	1	2833	2	N	-0-			-0-
11	4440 #	2912	-0-	-1528	-0-	325	1	2587	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

06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			56
07	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	3031	2			N	-0-			56
08	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-			56
09	3450 X	3307	-0-	-143	-0-	3307	2			N	-0-			56
10	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-			56
11	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-			56

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			10
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
08	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-

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	Y	5				17
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3				20
08	0	700	-0-	700	700	696	2	4	9	Y	4				24
09	0	930	-0-	930	1630	911	2	19	9	Y	17				41
10	0	796	-0-	796	2426	777	2	19	9	Y	17				58
11	0	788	-0-	788	3214	782	2	6	9	Y	5				63

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	25860 #	25064	-0-	-796	-0-	24210	2	854	9	N	776	854	1		175
07	26474 #	23699	-0-	-2775	-0-	22823	2	876	9	N	796	688	1		283
*08	26350 #	20639	-0-	-5711	-0-	19880	2	759	9	N	690	686	1		287
*09	23940 #	18224	-0-	-5716	-0-	17569	2	655	9	N	595	695	1		187
*10	25885 #	24633	-0-	-1252	-0-	23894	2	739	9	N	672	535	1		324
*11	25050 #	23353	-0-	-1697	-0-	22624	2	729	9	N	663	542	1		445

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	91	107	1			48
							100	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	25					73
							28	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	8	45	1			36
							9	9									
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	27	1	194	2	Y	12	31	1			17
							13	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	181	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2970	X	2376	-0-	-594	-0-	263	1	2084	2	Y	26	69	1			31
							29	9									
07	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	345	1	2232	2	Y	125					156
							138	9									
08	3441	X	1913	-0-	-1528	-0-	233	1	1593	2	Y	79	129	1			106
							87	9									
09	2880	X	2850	-0-	-30	-0-	332	1	2390	2	Y	116	144	1			78
							128	9									
10	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	330	1	2339	2	Y	123	153	1			48
							135	9									
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	327	1	2415	2	Y	156					204
							172	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

06	840	X	327	-0-	-513	-0-	40	1	273	2	N	13					31
							14	9									
07	713	X	319	-0-	-394	-0-	311	2	8	9	N	7					38
08	558	X	368	-0-	-190	-0-	360	2	8	9	N	7					45
09	600	X	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					45
10	620	X	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					45
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					45

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
06	17400	13524	-0-	-3876	-0-	741	1	12711	3	N	65	146	1	1	8	97
						72	9									
07	17887 #	12439	-0-	-5448	-0-	704	1	11645	3	N	82	140	1			39
						90	9									
08	17887 #	9584	-0-	-8303	-0-	582	1	8946	3	N	51					90
						56	9									
09	16290 #	10522	-0-	-5768	-0-	548	1	9871	3	N	94					184
						103	9									
10	15748 #	9532	-0-	-6216	-0-	529	1	8971	3	N	29	167	1			46
						32	9									
11	13530 #	7170	-0-	-6360	-0-	402	1	6703	3	N	59					105
						65	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	14B2 EXT	-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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

06	3330 #	2860	-0-	-470	-0-	612	1	2248	3	Y	-0-	117	1			36
07	3317 #	3074	-0-	-243	-0-	623	1	2451	3	Y	-0-					36
08	3317	2408	-0-	-909	-0-	515	1	1893	3	Y	-0-					36
09	3090 #	2992	-0-	-98	-0-	495	1	2497	3	Y	-0-					36
10	3100 #	3015	-0-	-85	-0-	692	1	2323	3	Y	-0-					36
11	2970 #	2795	-0-	-175	-0-	635	1	2159	3	Y	1					37
						1	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	X	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	267	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	256	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	925	-0-	-315	-0-	198	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	193	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	287	1	964	3	Y	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	250	1	850	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

06	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	1173	1	4305	3	Y	-0-	59	1			20
07	6138	X	5565	-0-	-573	-0-	1124	1	4418	3	Y	21					41
							23	9									
08	6293	X	4441	-0-	-1852	-0-	949	1	3486	3	Y	5					46
							6	9									
09	6090	X	5214	-0-	-876	-0-	853	1	4302	3	Y	54					100
							59	9									
10	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	1130	1	3796	3	Y	-0-					100
11	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	1138	1	3868	3	Y	4					104
							4	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2460 N	1929	-0-	-531 B	-0-	1929	2			N	-0-	157	1			34
07	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-					34
08	2356 N	2073	-0-	-283 B	-0-	2058	2	15	9	N	14					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2513	2	17	9	N	15					63
10	2387 N	2319	-0-	-68 B	-0-	2302	2	17	9	N	15					78
*11	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2412	2	8	9	N	7					85

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

06	1800 N	1670	-0-	-130 B	-0-	319	1	1351	2	N	-0-					100
07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	401	1	1864	2	N	68					168
						75	9									
08	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	333	1	1331	2	N	16					184
						18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	340	1	1423	2	N	-0-					184
10	2325 N	1688	-0-	-637 B	-0-	358	1	1322	2	N	7					191
						8	9									
*11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	363	1	1391	2	N	-0-					191

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

06	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	121	1	513	2	N	2	2	8			135
						2	9									
07	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	117	1	542	2	N	-0-					135
08	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	108	1	430	2	N	3					138
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	114	1	477	2	N	1	1	8			138
						1	9									
10	651 N	571	-0-	-80 B	-0-	122	1	449	2	N	-0-					138
*11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	125	1	480	2	N	2	2	8			138
						2	9									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2910 X	1452	-0-	-1458	-0-	1442	2	10	9	N	9					242
07	3007 X	227	-0-	-2780	-0-	217	2	10	9	N	9					251
08	2697 X	1565	-0-	-1132	-0-	1433	2	132	9	N	120					371
09	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2140	2	6	9	N	5	178	1			198
10	2356 X	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					198
*11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					198

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

06	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					95
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					95
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					95
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					95
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					102
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					109

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4					5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			-0-

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

06	10650	X	8129	-0-	-2521	-0-	7886	2	243	9	Y	221	191	1			207
07	11005	X	8385	-0-	-2620	-0-	8148	2	237	9	Y	215	315	1			107
08	DLQ G-10		7083	-0-	7083	7083	6899	2	184	9	Y	167					274
09	DLQ G-10		7806	-0-	7806	14889	7572	2	234	9	Y	213	250	1			237
10	23150	X	8261	-0-	-14889	-0-	8031	2	230	9	Y	209	242	1			204
*11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7149	2	211	9	Y	192	156	1			240

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	4950	X	3916	-0-	-1034	-0-	750	1	3111	2	N	50					155
							55	9									
07	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	750	1	2669	2	N	52					207
							57	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	35					242
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	43					285
10	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	750	1	2696	2	N	49	196	1			138
							54	9									
11	3930	X	3276	-0-	-654	-0-	725	1	2496	2	N	50					188
							55	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

06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					37
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					37
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					37
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					37
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					37
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	8971	3	84	9	N	76	193	1			69
07	8959	X	8882	-0-	-77	-0-	8802	3	80	9	N	73					142
08	8959	X	4580	-0-	-4379	-0-	4535	3	45	9	N	41					183
09	9060	X	5630	-0-	-3430	-0-	5591	3	39	9	N	35	193	1			25
10	9362	X	2267	-0-	-7095	-0-	2258	3	9	9	N	8					33
11	9060	X	1664	-0-	-7396	-0-	1657	3	7	9	N	6					39

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	2133	2	61	9	N	55					177
07	1860	X	1261	-0-	-599 B	-0-	1214	2	47	9	N	43					220
08	1581	X	1441	-0-	-140 B	-0-	1393	2	48	9	N	44					264
09	2190	X	1393	-0-	-797 B	-0-	1373	2	20	9	N	18	183	1			99
10	2263	X	946	-0-	-1317 B	-0-	907	2	39	9	N	35					134
11	2190	X	1411	-0-	-779 B	-0-	1377	2	34	9	N	31					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

06	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	1944	2	89	9	N	81					213
07	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	1930	2	89	9	N	81	206	1			88
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1426	2	81	9	N	74					162
09	2040	N	1859	-0-	-181 B	-0-	1781	2	78	9	N	71	11	1			222
10	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	1899	2	119	9	N	108	187	1			143
*11	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1835	2	91	9	N	83	14	1			212

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	4650 X	3998	-0-	-652 B	-0-	3889	2	109	9	N	99	169	0			92
07	4557 X	4277	-0-	-280 B	-0-	4147	2	130	9	N	118	57	1			153
08	4464 X	3072	-0-	-1392 B	-0-	2995	2	77	9	N	70	158	1			65
09	4680 X	3665	-0-	-1015 B	-0-	3521	2	144	9	N	131	25	1			171
10	4836 X	3975	-0-	-861 B	-0-	3845	2	130	9	N	118	197	1			92
11	4140 X	3883	-0-	-257 B	-0-	3755	2	128	9	N	116	30	1			178

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

06	2430 X	1931	-0-	-499 B	-0-	1650	2	281	9	N	255	357	1			89
07	2511 X	1902	-0-	-609 B	-0-	1730	2	172	9	N	156	200	1			45
08	2511 X	1539	-0-	-972 B	-0-	1333	2	206	9	N	187	176	1			56
09	2430 X	1856	-0-	-574 B	-0-	1682	2	174	9	N	158	12	1			202
10	2108 X	1953	-0-	-155 B	-0-	1626	2	327	9	N	297	362	1			137
11	1920 X	1732	-0-	-188 B	-0-	1527	2	205	9	N	186	194	1			129

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

06	480 #	53	-0-	-427	-0-	53	3			N	-0-					72
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					72
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					72
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					72
10	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					72
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					72

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	16920 X	16899	-0-	-21 B	-0-	16445	2	454	9	N	413	546	1			122
07	18228 X	17000	-0-	-1228 B	-0-	16543	2	457	9	N	415	372	1			165
08	18228 X	16826	-0-	-1402 B	-0-	16393	2	433	9	N	394	373	1			186
09	17640 X	14056	-0-	-3584 B	-0-	13674	2	382	9	N	347	377	1			156
10	17453 X	15350	-0-	-2103 B	-0-	14908	2	442	9	N	402	365	1			193
11	16890 X	14164	-0-	-2726 B	-0-	13756	2	408	9	N	371	374	1			190

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	5603	-0-	-1747 B	-0-	5329	2	274	9	N	249	178	1			236
07	7595 X	5635	-0-	-1960 B	-0-	5378	2	257	9	N	234	356	1			114
08	7564 X	5088	-0-	-2476 B	-0-	4845	2	243	9	N	221	184	1			151
09	6675 X	6675	-0-	-0- B	-0-	6422	2	253	9	N	230	176	1			205
10	6727 X	6097	-0-	-630 B	-0-	5838	2	259	9	N	235	187	1			253
*11	6315 X	6315	-0-	-0- B	-0-	6030	2	285	9	N	259	363	1			149

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

06	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	3408	2			N	-0-					565
07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4037	2	2	9	N	2	181	1			386
08	3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					386
09	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					386
10	4030 X	3136	-0-	-894 B	-0-	3053	2	83	9	N	75	98	1			363
11	3900 X	2845	-0-	-1055 B	-0-	2845	2			N	-0-					363

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

06	3090 X	2083	-0-	-1007 B	-0-	2083	2			N	-0-					286
07	2356 X	1939	-0-	-417 B	-0-	1939	2			N	-0-					286
08	1984 X	1382	-0-	-602 B	-0-	1382	2			N	-0-					286
09	2070 X	1813	-0-	-257 B	-0-	1813	2			N	-0-					286
10	2139 X	1871	-0-	-268 B	-0-	1771	2	100	9	N	91	83	1			294
11	2070 X	1598	-0-	-472 B	-0-	1598	2			N	-0-					294

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			191
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1	10	6	-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					55
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					55
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					55
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					55
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2461	N	936	-0-	-1525	-0-	185	1	732	2	Y	17	5	1			30
							19	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	163	1	620	2	Y	16	26	1			20
							18	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	472	2	Y	18	24	1			14
							20	9									
09	930	N	372	-0-	-558	-0-	118	1	245	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
*10	806	N	735	-0-	-71	-0-	123	1	594	2	Y	16					24
							18	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	420	1	528	2	Y	23	19	1			28
							25	9									

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					87
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					87
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					87
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					87
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					87
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

06	240	N	85	-0-	-155	-0-	82	2	3	9	N	3					47
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	N	5					52
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	28	2	2	9	N	2					54
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					67
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	107	2	21	9	N	19					86
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	2	12	9	N	11					97

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					58
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	393	2	7	9	N	6					64
08	465	N	204	-0-	-261	-0-	191	2	13	9	N	12					76
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	N	19					95
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	N	12					107
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9					116

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102	1			N	-0-					37
07	124 X	81	-0-	-43 B	-0-	81	1			N	-0-					37
08	93 X	81	-0-	-12 B	-0-	81	1			N	-0-					37
09	90 X	81	-0-	-9 B	-0-	81	1			N	-0-					37
10	93 X	81	-0-	-12 B	-0-	81	1			N	-0-					37
11	90 X	81	-0-	-9 B	-0-	81	1			N	-0-					37

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

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

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

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

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9180 #	6325	-0-	-2855	-0-	6213	2	112	9	N	102	171	1			68
07	9486 #	7233	-0-	-2253	-0-	7112	2	121	9	N	110					178
08	8804 #	5191	-0-	-3613	-0-	5095	2	96	9	N	87	134	1			131
09	6450 #	4904	-0-	-1546	-0-	4840	2	64	9	N	58					189
10	7223 #	5945	-0-	-1278	-0-	5839	2	106	9	N	96	161	1			124
*11	7287 R	7287	-0-	-0-	-0-	7158	2	129	9	N	117					241

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (F-1 WEST) //CONT.// 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

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

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	N	-0-					-0-
08	868	N	245	-0-	-623	-0-	52	1	193	2	N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-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-

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
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
07	713	N	445	-0-	-268	-0-	41	1	404	2	N	-0-					-0-
08	651	N	235	-0-	-416	-0-	51	1	184	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	43	-0-	-391	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	38	1	58	2	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	18	1	204	2	N	-0-			-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	2	N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	47	1	138	2	N	-0-			-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-			-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	119	1	6	3	N	-0-			-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	73	1	9	3	N	-0-			-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	88	1	13	3	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	316	1	117	3	N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	260	1	33	3	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

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

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

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

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

06	150 X	12	-0-	-138 B	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1	N	-0-			-0-
08	15 X	1	-0-	-14 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	15 X	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

06	4290 X	12	-0-	-4278	-0-	12	1		N	-0-			-0-
07	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	9	1		N	-0-			-0-
08	4433 X	40	-0-	-4393	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	33 1	10 2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 2	N	-0-			-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	113	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1115	-0-	-249	-0-	135	1	980	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	541	-0-	-749	-0-	46	1	495	2	N	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-			-0-
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121	1	1410	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

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

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

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
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

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8461	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
07	7785	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2		N	-0-			-0-
08	8801	6493	-0-	-2308	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
09	5426	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
*10	7241	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
*11	8698	7062	-0-	-1636	-0-	7062	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	2910	-0-	-1860	-0-	219	1	2586	2	N	95	165	1	89
						105	9							
07	4929	2465	-0-	-2464	-0-	204	1	2155	2	N	96			185
						106	9							
08	4650 #	2216	-0-	-2434	-0-	230	1	1884	2	N	93	159	1	119
						102	9							
09	4290 #	1088	-0-	-3202	-0-	85	1	906	2	N	88	144	1	63
						97	9							
*10	4061 #	2898	-0-	-1163	-0-	189	1	2516	2	N	175	167	1	71
						193	9							
*11	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	262	1	3138	2	N	173	170	1	74
						190	9							

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	273	1	2460	2	N	-0-					160
07	2545	2545	-0-	-0-	-0-	263	1	2282	2	N	-0-					160
08	2325	2071	-0-	-254	-0-	263	1	1808	2	N	-0-					160
09	2250	1947	-0-	-303	-0-	263	1	1684	2	N	-0-					160
10	2325	3095	-0-	770	770	263	1	2832	2	N	-0-					160
11	2250	5952	-0-	3702	4472	664	1	5288	2	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

06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	N	-0-					84
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	N	-0-					84
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
10	496 N	54	-0-	-442	-0-	4	1	50	2	N	-0-					84
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	N	11					96
						12	9									

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

06	6541 X	4355	-0-	-2186	-0-	1683	1	2672	2	Y	-0-					375
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1466	1	2606	2	Y	-0-					375
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1560	1	1761	2	Y	-0-					375
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	1826	1	2621	2	Y	16					391
						18	9									
*10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1256	1	2024	2	Y	13	19	1			385
						14	9									
*11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	1273	1	1955	2	Y	15	26	1			374
						17	9									

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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

06	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	889	1	1411	2	Y	45	72	1			365
							50	9									
07	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	913	1	1623	2	Y	24					389
							26	9									
08	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	934	1	1054	2	Y	15	37	1			367
							17	9									
09	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	1118	1	1604	2	Y	28					395
							31	9									
10	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	1020	1	1644	2	Y	54	37	1			412
							59	9									
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1190	1	1828	2	Y	-0-					412

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	148	1	234	2	Y	-0-					279
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	399	1	709	2	Y	-0-					279
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	190	1	214	2	Y	-0-					279
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	319	1	458	2	Y	-0-					279
10	1116	N	100	-0-	-1016	-0-	38	1	62	2	Y	-0-					279
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	87	1	134	2	Y	-0-					279

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	409	1	649	2	Y	30	49	1			813
							33	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	634	1	1127	2	Y	24					837
							26	9									
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	553	1	624	2	Y	15	37	1			815
							17	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	516	1	741	2	Y	28					843
							31	9									
10	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	379	1	612	2	Y	54	37	1			860
							59	9									
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	429	1	659	2	Y	30	26	1			864
							33	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	2700	1	4287	2	Y	37	97	1			724
							41	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	2347	1	4173	2	Y	56					780
							62	9									
08	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	2670	1	3014	2	Y	40	74	1			746
							44	9									
09	7050	X	4253	-0-	-2797	-0-	1732	1	2486	2	Y	32					778
							35	9									
10	7285	X	5817	-0-	-1468	-0-	2217	1	3572	2	Y	25	37	1			766
							28	9									
11	7020	X	5631	-0-	-1389	-0-	2208	1	3391	2	Y	29	52	1			743
							32	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

06	2130	X	510	-0-	-1620	-0-	197	1	313	2	Y	-0-					124
07	1891	X	986	-0-	-905	-0-	339	1	603	2	Y	40	88	1			76
							44	9									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	20					96
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	50	2	Y	23					119
							25	9									
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	700	1	1128	2	Y	39					158
							43	9									
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	519	1	797	2	Y	49	89	1			118
							54	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1061	1	1685	2	Y	20					331
							22	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	935	1	1663	2	Y	40	88	1			283
							44	9									
08	2728	N	2125	-0-	-603	-0-	988	1	1115	2	Y	20					303
							22	9									
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	1190	1	1707	2	Y	23					326
							25	9									
*10	3100	N	3759	-0-	659	659	1423	1	2293	2	Y	39					365
							43	9									
*11	3000	N	2886	-0-	-114	545	1117	1	1715	2	Y	49	89	1			325
							54	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	553	1	879	2	Y	-0-					234
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	537	1	954	2	Y	-0-					234
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1044	1	1179	2	Y	-0-					234
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	838	1	1202	2	Y	16					250
							18	9									
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	583	1	939	2	Y	12	19	1			243
							13	9									
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	648	1	996	2	Y	14	26	1			231
							15	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

06	660	X	308	-0-	-352	-0-	119	1	189	2	Y	-0-					209
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	310	1	551	2	Y	-0-					209
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	121	1	136	2	Y	-0-					209
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	203	1	291	2	Y	-0-					209
*10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	435	1	700	2	Y	-0-					209
*11	865	X	865	-0-	-0-	-0-	328	1	504	2	Y	30	26	1			213
							33	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	600	1	2278	2	N	-0-					37
07	3317	X	2786	-0-	-531	-0-	621	1	2165	2	N	-0-					37
08	3317	X	2186	-0-	-1131	-0-	475	1	1711	2	N	-0-					37
09	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	348	1	2188	2	N	-0-					37
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	621	1	2710	2	N	-0-					37
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	600	1	2518	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

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	-0-	97	1			278
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	179	1	318	2	Y	-0-					278
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					278
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					278
10	496	N	24	-0-	-472	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

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

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

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

HALLETTSVILLE (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
06	6180	X	3871	-0-	-2309	-0-	238	1	3219	2	Y	44	44	2			-0-
							366	3	48	9							
07	6386	X	4889	-0-	-1497	-0-	310	1	4006	2	Y	53	53	2			-0-
							515	3	58	9							
08	5115	X	3524	-0-	-1591	-0-	234	1	2886	2	Y	40	40	2			-0-
							360	3	44	9							
09	4830	X	3838	-0-	-992	-0-	241	1	3186	2	Y	40	40	2			-0-
							367	3	44	9							
10	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	289	1	3744	2	Y	40	40	2			-0-
							389	3	44	9							
11	4740	X	3736	-0-	-1004	-0-	269	1	3115	2	Y	40	40	2			-0-
							308	3	44	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

06	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	1264	1	12815	2	Y	159	134	1			178
							175	9									
07	13609	X	13284	-0-	-325	-0-	1264	1	11858	2	Y	147	216	1			109
							162	9									
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	1216	1	11687	2	Y	178	251	1			36
							196	9									
09	14250	X	11975	-0-	-2275	-0-	1066	1	10705	2	Y	185	125	1			96
							204	9									
10	14725	X	12134	-0-	-2591	-0-	1049	1	10902	2	Y	166	134	1			128
							183	9									
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					128

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

06	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	750	1	213	2	N	48	191	1			24
						53	9									
07	2883 #	988	-0-	-1895	-0-	775	1	213	2	N	-0-					24
08	2728 #	962	-0-	-1766	-0-	775	1	187	2	N	-0-					24
09	2640 #	775	-0-	-1865	-0-	775	1			N	-0-					24
10	1054 #	984	-0-	-70	-0-	775	1	209	2	N	-0-					24
*11	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	750	1	804	2	N	-0-					24

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	71	71	1			-0-
						78	9									
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

06	6750 X	1326	-0-	-5424	-0-	1304	2	22	9	Y	20	38	1			-0-
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-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	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
06	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	737	1	17418	2	Y	1119	1190	1			80
							1231	9									
07	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	737	1	18561	2	Y	1157	1146	1			91
							1273	9									
08	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	676	1	19634	2	Y	1110	1087	1			114
							1221	9									
09	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	752	1	19457	2	Y	1090	946	1			258
							1199	9									
*10	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	772	1	19444	2	Y	1214	1301	1			171
							1335	9									
11	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					171

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

06	15840	X	11764	-0-	-4076	-0-	443	1	11044	2	Y	252	312	1			76
							277	9									
07	15190	X	10923	-0-	-4267	-0-	443	1	10258	2	Y	202	183	1			95
							222	9									
08	13237	X	11532	-0-	-1705	-0-	378	1	10987	2	Y	152	151	1			96
							167	9									
09	12390	X	9766	-0-	-2624	-0-	373	1	9207	2	Y	169	149	1			116
							186	9									
10	12152	X	10787	-0-	-1365	-0-	406	1	10114	2	Y	243	259	1			100
							267	9									
11	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					100

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	59					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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5337	3	N	118					186
							130	9									
07	5208	X	643	-0-	-4565	-0-	16	1	562	3	N	59	181	1			64
							65	9									
08	5208	X	685	-0-	-4523	-0-	18	1	667	3	N	-0-					64
09	5610	X	3445	-0-	-2165	-0-	96	1	3265	3	N	76					140
							84	9									
10	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	143	1	5075	3	N	137	182	1			95
							151	9									
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	160	1	5370	3	N	100					195
							110	9									

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	730	-0-	-1370	-0-	21	1	709	3	N	-0-					69
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	108	1	3690	3	N	57					126
							63	9									
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	82	1	3070	3	N	40					166
							44	9									
09	3270	X	1775	-0-	-1495	-0-	49	1	1672	3	N	49	178	1			37
							54	9									
10	3875	X	1881	-0-	-1994	-0-	52	1	1829	3	N	-0-					37
11	3750	X	1410	-0-	-2340	-0-	41	1	1369	3	N	-0-					37

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

06	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	812	1	15990	2	Y	337	327	2			29
							371	9									
07	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	899	1	16827	2	Y	350	344	2			35
							385	9									
08	16957	X	15270	-0-	-1687	-0-	669	1	14275	2	Y	296	257	2			74
							326	9									
09	16410	X	16036	-0-	-374	-0-	752	1	14925	2	Y	326	310	2			90
							359	9									
10	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	856	1	17972	2	Y	419	425	2			84
							461	9									
*11	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	487	1	16708	2	Y	397	385	2			96
							314	3	437	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

06	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	573	1	11279	2	Y	252	245	2			21
							277	9									
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	633	1	11848	2	Y	257	253	2			25
							283	9									
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	520	1	11090	2	Y	240	205	2			60
							264	9									
09	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	586	1	11588	2	Y	263	251	2			72
							289	9									
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	560	1	11724	2	Y	286	301	2			57
							315	9									
*11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	328	1	11236	2	Y	260	254	2			63
							182	3	286	9							

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

06	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	384	1	7571	2	Y	157	152	2			14
							173	9									
07	8742	X	6390	-0-	-2352	-0-	317	1	5930	2	Y	130	131	2			13
							143	9									
08	8525	X	5701	-0-	-2824	-0-	250	1	5324	2	Y	115	99	2			29
							127	9									
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	398	1	7889	2	Y	181	160	2			50
							199	9									
10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	384	1	8059	2	Y	197	207	2			40
							217	9									
*11	8130	X	4684	-0-	-3446	-0-	128	1	4382	2	Y	91	109	2			22
							74	3	100	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					95
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					95
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					95
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					95
*10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					95
*11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3204	-0-	204	204	3154	2	50	9	N	45					103
07	2932	N	2728	-0-	-204	-0-	2698	2	30	9	N	27					130
08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3039	2	3	9	N	3					133
09	3000	X	1214	-0-	-1786	-0-	1206	2	8	9	N	7					140
10	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1203	2	28	9	N	25					165
11	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1318	2	8	9	N	7					172

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017 - P/A 05/20/17

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79290	X	77757	-0-	-1533	-0-	76340	2	1417	9	N	1288	1301	1			131
07	81933	X	77678	-0-	-4255	-0-	76238	2	1440	9	N	1309	1290	1			150
08	81933	X	59820	-0-	-22113	-0-	58709	2	1111	9	N	1010	945	2			215
09	79290	X	59489	-0-	-19801	-0-	58459	2	1030	9	N	936	934	1			217
10	80352	X	75097	-0-	-5255	-0-	73807	2	1290	9	N	1173	1134	1			256
11	77760	X	70884	-0-	-6876	-0-	69728	2	1156	9	N	1051	1143	1			164

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	33	3	Y	6					111
						7	9									
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	582	2	26	3	Y	4					115
						4	9									
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	571	2	28	3	Y	5					120
						6	9									
09	DLQ G-10	604	-0-	604	1209	561	2	36	3	Y	6					126
						7	9									
10	DLQ G-10	570	-0-	570	1779	534	2	30	3	Y	5	28	1			103
						6	9									
11	DLQ G-10	572	-0-	572	2351	542	2	26	3	Y	4					107
						4	9									

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
06	3600	3441	-0-	-159	-0-	3148	2	177	3	Y	105	188	1			203
						116	9									
07	3720	3460	-0-	-260	-0-	3221	2	148	3	Y	83					286
						91	9									
08	DLQ G-10	3441	-0-	3441	3441	3181	2	164	3	Y	87					373
						96	9									
09	DLQ G-10	3365	-0-	3365	6806	3055	2	186	3	Y	113	188	1			298
						124	9									
10	DLQ G-10	3346	-0-	3346	10152	3053	2	180	3	Y	103	150	1			251
						113	9									
11	DLQ G-10	3232	-0-	3232	13384	2916	2	142	3	Y	158	185	1			224
						174	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

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

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
06	8820 #	6764	-0-	-2056	-0-	230	1	6532	3	N	2					17
						2	9									
07	9114 #	6281	-0-	-2833	-0-	182	1	6095	3	N	4					21
						4	9									
08	8494 #	3967	-0-	-4527	-0-	142	1	3825	3	N	-0-					21
09	7410 #	4191	-0-	-3219	-0-	119	1	4072	3	N	-0-	21	1			-0-
10	6975 #	6547	-0-	-428	-0-	318	1	6229	3	N	-0-					-0-
11	6750 #	6304	-0-	-446	-0-	328	1	5976	3	N	-0-					-0-

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

06	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					96
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					96
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					96
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					96
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					96
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

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

06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					51
07	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	14	1	197	2	Y	2					53
						2	9									
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	211	2	Y	3					56
						3	9									
09	210 N	60	-0-	-150 B	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					56
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	15	1	237	2	Y	8					64
						9	9									
*11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	21	1	314	2	Y	2					66
						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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	82	-0-	82	171	5	1	77	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	137	-0-	137	137	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	11100	X	10619	-0-	-481	-0-	155	1	10464	2	N	-0-					6
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	158	1	8994	2	N	-0-					6
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					6
*09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	50	1	9155	2	N	-0-					6
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	238	1	9926	2	N	-0-					6
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-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

06	720	N	390	-0-	-330	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	134	-0-	-517	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	660	N	585	-0-	-75	-0-	39	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107	-0-	107	107	7	1	100	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	244	-0-	-356	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	-0-					-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	2859	-0-	-1491	-0-	189	1	2670	2	Y	-0-					36
07	4495 X	1391	-0-	-3104	-0-	92	1	1299	2	Y	-0-					36
08	869 X	869	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	-0-					36
09	9450 X	987	-0-	-8463	-0-	67	1	920	2	Y	-0-					36
10	8928 X	894	-0-	-8034	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					36
11	2850 X	605	-0-	-2245	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					36

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
06	3780 X	2559	-0-	-1221	-0-	169	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	3906 X	2950	-0-	-956	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	162	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	2467	-0-	-383	-0-	152	1	2315	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	38	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	372	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	387	1	5486	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4462	-0-	-870	-0-	299	1	4163	2	N	-0-					-0-
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	357	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	265	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4667	-0-	-493	-0-	288	1	4379	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	106	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	92	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1553	-0-	-37	-0-	105	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	90	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1243	-0-	-317	-0-	77	1	1166	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	127	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	736	-0-	-566	-0-	49	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	130	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	109	1	1755	2	N	-0-					-0-
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	110	1	1673	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	283	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	278	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3777	2	N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	294	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	260	1	4180	2	N	-0-					-0-
*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	255	1	3878	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

06	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	125	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	142	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1865	-0-	-367	-0-	125	1	1740	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	127	1	1755	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	108	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	109	1	1654	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	231	-0-	-429	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	143	-0-	-570	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	107	7	1	100	2	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

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-

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

06	2340 #	2008	-0-	-332	-0-	133	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	132	1	1870	2	N	-0-					-0-
08	2077 #	1766	-0-	-311	-0-	118	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	2077 #	1992	-0-	-85	-0-	117	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2010 #	1867	-0-	-143	-0-	115	1	1752	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		-0-
08	3100	N	7472	-0-	4372	4372	172	1	7300	2	N	-0-		-0-
*09	3000	N	335	-0-	-2665	1707	335	2			N	-0-		-0-
*10	2364	N	657	-0-	-1707	-0-	657	2			N	-0-		-0-
11	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

06	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	133	1	1878	2	Y	-0-		-0-
07	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	136	1	1925	2	Y	-0-		-0-
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	118	1	1648	2	Y	-0-		-0-
09	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	137	1	1883	2	Y	-0-		-0-
10	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	125	1	2013	2	Y	-0-		-0-
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

06	40159	X	5314	-0-	-34845	-0-	352	1	4962	2	Y	-0-		-0-
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-		-0-
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	Y	-0-		-0-
09	14550	X	690	-0-	-13860	-0-	47	1	643	2	Y	-0-		-0-
10	14105	X	585	-0-	-13520	-0-	34	1	551	2	Y	-0-		-0-
11	5310	X	471	-0-	-4839	-0-	29	1	442	2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-		-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-		-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	Y	-0-		-0-
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	73	1	1001	2	Y	-0-		-0-
10	1302	N	986	-0-	-316	-0-	58	1	928	2	Y	-0-		-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	63	1	955	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	599	1	6910	2	N	-0-					208
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	646	1	6986	2	N	-0-					208
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	676	1	5412	2	N	2					210
							2	9									
*09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	209	1	6794	2	N	3					213
							3	9									
*10	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	963	1	7044	2	N	-0-					213
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					213

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

06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	730	-0-	-138	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	46	1	699	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

06	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	236	1	3332	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	205	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2987	-0-	-826	-0-	200	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	213	1	2940	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	162	1	2609	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	205	1	3121	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

06	3960	X	3671	-0-	-289	-0-	241	1	3402	2	Y	25					54
							28	9									
07	4092	X	4001	-0-	-91	-0-	262	1	3724	2	Y	14					68
							15	9									
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	182	1	2535	2	Y	6					74
							7	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	253	1	3488	2	Y	3					77
							3	9									
10	3999	X	2828	-0-	-1171	-0-	166	1	2662	2	Y	-0-					77
11	3870	X	2522	-0-	-1348	-0-	156	1	2366	2	Y	-0-					77

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	Y	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	Y	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	60	1	827	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	55	1	887	2	Y	-0-			-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	806	1	11379	2	Y	-0-			62
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	746	1	10579	2	Y	-0-			62
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	606	1	8437	2	Y	-0-			62
09	12180	X	11103	-0-	-1077	-0-	751	1	10352	2	Y	-0-			62
10	12586	X	11040	-0-	-1546	-0-	647	1	10393	2	Y	-0-			62
11	12180	X	10614	-0-	-1566	-0-	655	1	9959	2	Y	-0-			62

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06	27472		8153	-0-	-19319	-0-	539	1	7605	2	Y	8			46
							9	9							
07	8965		8965	-0-	-0-	-0-	589	1	8362	2	Y	13			59
							14	9							
08	7812	#	6901	-0-	-911	-0-	462	1	6432	2	Y	6			65
							7	9							
09	8252		8252	-0-	-0-	-0-	558	1	7691	2	Y	3			68
							3	9							
10	8370		7734	-0-	-636	-0-	452	1	7257	2	Y	23			91
							25	9							
11	8100		6652	-0-	-1448	-0-	409	1	6214	2	Y	26			117
							29	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	1099	1	15508	2	Y	-0-			-0-
07	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	1250	1	17730	2	Y	-0-			-0-
08	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	967	1	13458	2	Y	-0-			-0-
09	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	1102	1	15193	2	Y	-0-			-0-
10	16647 X	15540	-0-	-1107	-0-	911	1	14629	2	Y	-0-			-0-
11	16110 X	15155	-0-	-955	-0-	936	1	14219	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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170
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

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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-

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

06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1255	-0-	-125 B	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*11	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	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

06	1950	#	1215	-0-	-735	-0-	1198	2	17	9	N	15					202
07	2015	#	1689	-0-	-326	-0-	1680	2	9	9	N	8					210
08	2015	#	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					210
09	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1885	2	21	9	N	19	188	0			41
10	1674	#	1628	-0-	-46	-0-	1608	2	20	9	N	18					59
11	1620	#	1540	-0-	-80	-0-	1529	2	11	9	N	10					69

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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B DENY	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
06	18360	X	16786	-0-	-1574	-0-	16619	2	167	9	N	152	186	1			170
07	18972	X	16988	-0-	-1984	-0-	16820	2	168	9	N	153	188	1	1	8	134
08	18972	X	13642	-0-	-5330	-0-	13513	2	129	9	N	117					251
09	17730	X	12196	-0-	-5534	-0-	12054	2	142	9	N	129	186	1			194
10	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18240	2	102	9	N	93	185	1			102
*11	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18081	2	213	9	N	194	187	1			109

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

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

06	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	529	1	2006	2	Y	48					146
							53	9									
07	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	543	1	2047	2	Y	43	114	1			75
							47	9									
08	4154	X	2204	-0-	-1950	-0-	479	1	1688	2	Y	34					109
							37	9									
09	4020	X	2455	-0-	-1565	-0-	491	1	1912	2	Y	47	111	1			45
							52	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					45
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					45

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	1070	1	4057	2	N	51	183	1			85
							56	9									
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1105	1	4159	2	N	52					137
							57	9									
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	828	1	2919	2	N	35					172
							39	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	853	1	3323	2	N	41	162	1			51
							45	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					51
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					51

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	2	52	9	Y	47					88
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					88
08	1395	N	924	-0-	-471	-0-	924	2			Y	-0-					88
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1320	2	41	9	Y	37					125
10	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	2			Y	-0-					125
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	Y	3					128

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12098	2	384	9	N	349	320	1			149
07	12741	X	11352	-0-	-1389	-0-	11025	2	327	9	N	297	308	1			138
08	12493	X	8426	-0-	-4067	-0-	8187	2	239	9	N	217	314	1			41
09	12480	X	11624	-0-	-856	-0-	11280	2	344	9	N	313	267	1			87
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12583	2	348	9	N	316	336	1			67
11	12480	X	10340	-0-	-2140	-0-	10031	2	309	9	N	281	296	1			52

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
11	14B2	EXT	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

06	0	#	57	-0-	57	B	-5703	8	1	49	2	N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-5703					N	-0-				-0-
08	0	N	47	-0-	47	B	-5656	8	1	39	2	N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-5656					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5656					N	-0-				-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-5656					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
06	3270 #	2875	-0-	-395	-0-	2851	2	24	9	N	22					95
07	3348 #	3060	-0-	-288	-0-	2992	2	68	9	N	62					157
08	3286 #	2812	-0-	-474	-0-	2743	2	69	9	N	63					220
09	2940 #	2916	-0-	-24	-0-	2842	2	74	9	N	67					287
10	3069 #	2865	-0-	-204	-0-	2760	2	105	9	N	95					382
11	2970 #	2574	-0-	-396	-0-	2530	2	44	9	N	40	155	1			267

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1170	2	31	9	N	28					99
07	1395 #	1173	-0-	-222	-0-	1136	2	37	9	N	34					133
08	1395 #	881	-0-	-514	-0-	855	2	26	9	N	24					157
09	1290 #	957	-0-	-333	-0-	927	2	30	9	N	27	160	1			24
10	1240 #	1098	-0-	-142	-0-	1068	2	30	9	N	27					51
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					51

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

06	16590 X	11793	-0-	-4797	-0-	11732	2	61	9	N	55	187	1			72
07	13485 X	11136	-0-	-2349	-0-	10683	2	453	9	N	412	372	1			112
08	13485 X	8172	-0-	-5313	-0-	8005	2	167	9	N	152	182	1			82
09	13050 X	6802	-0-	-6248	-0-	6673	2	129	9	N	117					199
10	12183 X	8451	-0-	-3732	-0-	8258	2	193	9	N	175	182	1			192
11	11790 X	6998	-0-	-4792	-0-	6825	2	173	9	N	157	184	1			165

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900	1595	-0-	-2305	-0-	1595	3		N	-0-			5
07	4030	1324	-0-	-2706	-0-	1324	3		N	-0-			5
08	3441 #	1151	-0-	-2290	-0-	1151	3		N	-0-			5
09	2460 #	773	-0-	-1687	-0-	773	3		N	-0-			5
10	2108 #	1031	-0-	-1077	-0-	1031	3		N	-0-			5
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1620 #	1510	-0-	-110	-0-	1510	1			N	-0-					-0-
07	1767 #	1611	-0-	-156	-0-	1611	1			N	-0-					-0-
08	1767 #	1275	-0-	-492	-0-	1275	1			N	-0-					-0-
09	1710 #	1418	-0-	-292	-0-	1418	1			N	-0-					-0-
10	1612 #	1550	-0-	-62	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
11	1560 #	1230	-0-	-330	-0-	1230	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98 N	-0-	-0-	-98	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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

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

06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	1		N	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	1		N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	1		N	-0-			-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	1		N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	1		N	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

06	100 N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

06	169 N	-0-	-0-	-169	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 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.	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 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.	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. -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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 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.	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

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

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

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

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-					64
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					64
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					64
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	Y	24	152 1		61
						26	9							
07	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	155	1	2818	2	Y	41			102
						45	9							
08	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	155	1	2610	2	Y	36			138
						40	9							
09	5563 X	2758	-0-	-2805	-0-	155	1	2571	2	Y	29			167
						32	9							
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	Y	30			197
						33	9							
11	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	150	1	2447	2	Y	22			219
						24	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

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

06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	165	1			3
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					3
08	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					3
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					3
10	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					3
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					180
07	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-	160	1			20
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					20
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					20
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					20
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					25
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					25
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					25
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					25
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					16
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					16
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					16
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					16
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	#	1230	-0-	-90	-0-	993	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1213	-0-	-151	-0-	1026	1	187	2	N	-0-					-0-
08	1302	#	643	-0-	-659	-0-	463	1	180	2	N	-0-					-0-
09	1260	#	604	-0-	-656	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
10	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	927	1	725	2	N	-0-					-0-
*11	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	960	1	588	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

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

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
06	1500	X	667	-0-	-833	-0-	73	1	580	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
07	1550	X	522	-0-	-1028	-0-	70	1	438	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	232	1	1800	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	238	1	1022	3	Y	37					38
							41	9									
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	225	1	884	3	Y	30					68
							33	9									
11	2010	X	1549	-0-	-461	-0-	228	1	1234	3	Y	79					147
							87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					80
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					80
09	1320	N	506	-0-	-814	-0-	506	2			N	-0-					80
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					80
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6120	#	5114	-0-	-1006	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	6324	#	4522	-0-	-1802	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	5549	#	1695	-0-	-3854	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	5370	#	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	#	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
*11	5100	#	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70290			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) //CONT.// 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	487	1			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	164	1			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	485	1			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	156	1			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	494	1			186

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

06	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	360	1	1634	2	N	-0-					48
07	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	375	1	1784	2	N	17					65
						19	9									
08	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	369	1	1927	2	N	-0-					65
09	2430 X	2333	-0-	-97	-0-	426	1	1907	2	N	-0-					65
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	448	1	2240	2	N	-0-					65
*11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	422	1	2096	2	N	-0-					65

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					81
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					81
08	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					81
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					81
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	13	2	18	9	N	16					97
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97

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

06	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	163	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	186	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	186	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	180	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	756	-0-	-577	-0-	186	1	570	2	N	-0-					-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	2	N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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
06	3000 N	3166	-0-	166	305	3166	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3468	-0-	368	673	3468	2			N	-0-			-0-
08	5706 X	5033	-0-	-673	-0-	480	1	4553	2	N	-0-			-0-
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	840	1	4825	2	N	-0-			-0-
*10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	930	1	3961	2	N	-0-			-0-
*11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	900	1	4361	2	N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

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

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	52 N	18	-0-	-34	-0-	6	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	570 #	271	-0-	-299	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
10	558 #	121	-0-	-437	-0-	40	1	81	2	N	-0-			-0-
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	70	1	234	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

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

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

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

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	132 N	62	-0-	-70	-0-	21	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	46	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

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

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	252	1	3483	2	N	1					119
						1	9									
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	288	1	4067	2	N	-0-					119
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	204	1	2854	2	N	-0-					119
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	2	N	44					163
						48	9									
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	264	1	3865	2	N	-0-					163
*11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	336	1	3531	2	N	55	179	1			39
						61	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

06	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	791	1	1534	3	Y	6					160
						7	9									
07	DLQ G-10	2054	-0-	2054	4386	740	1	1256	3	Y	53	186	1			27
						58	9									
08	DLQ G-10	950	-0-	950	5336	383	1	567	3	Y	-0-					27
09	6730 X	1394	-0-	-5336	-0-	328	1	1066	3	Y	-0-					27
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	645	1	996	3	Y	-0-					27
11	2340 X	1724	-0-	-616	-0-	670	1	1054	3	Y	-0-					27

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	1950	1	3783	3	N	15	180	1			31
						17	9									
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	2008	1	3409	3	N	51					82
						56	9									
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1653	1	2443	3	N	5					87
						6	9									
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1195	1	3882	3	N	30					117
						33	9									
10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	2110	1	3259	3	N	57					174
						63	9									
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	2022	1	3183	3	N	39	185	1			28
						43	9									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	DLQ G-10	269	-0-	269	269	100	1	169	3	Y	-0-					105
08	DLQ G-10	235	-0-	235	504	95	1	140	3	Y	-0-					105
09	758 N	254	-0-	-504	-0-	60	1	194	3	Y	-0-					105
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	3	Y	-0-					105
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	72	1	113	3	Y	-0-					105

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108	1			2

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

06	3570 X	3367	-0-	-203	-0-	716	1	2651	2	N	-0-					60
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	654	1	2724	2	N	-0-					60
08	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	471	1	2184	2	N	-0-					60
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	571	1	3092	2	N	-0-					60
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	995	1	2714	2	N	-0-					47
11	3360 X	2506	-0-	-854	-0-	324	1	2182	2	N	-0-					47

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	851	1	3151	2	N	-0-					185
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	746	1	3107	2	N	-0-					185
08	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	579	1	2687	2	N	-0-					185
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	559	1	3030	2	N	-0-					185
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1035	1	2824	2	N	-0-					140
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	505	1	3395	2	N	-0-					140

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	2	Y	-0-					75
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	2	Y	-0-					75
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	63	1	294	2	Y	-0-					75
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					75
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	2	Y	-0-					73
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	29	72	1			30
						32	9									

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	6270 #	5586	-0-	-684	-0-	90	1	5437	2	N	54					187
						59	9									
07	6479 #	5690	-0-	-789	-0-	93	1	5478	2	N	108	177	1			118
						119	9									
*08	6479 #	4586	-0-	-1893	-0-	93	1	4408	2	N	77					195
						85	9									
*09	5940 #	4611	-0-	-1329	-0-	90	1	4466	2	N	50					245
						55	9									
*10	6654 R	6654	-0-	-0-	-0-	93	1	6500	2	N	55	179	1			121
						61	9									
11	5580 #	5558	-0-	-22	-0-	90	1	5371	2	N	88					209
						97	9									

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
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

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

06	9780 #	9250	-0-	-530	-0-	2717	1	6492	2	Y	37					131
						41	9									
07	10106 #	8350	-0-	-1756	-0-	2647	1	5660	2	Y	39					170
						43	9									
08	9145 #	7185	-0-	-1960	-0-	2347	1	4819	2	Y	17	134	1			53
						19	9									
09	9240 #	8128	-0-	-1112	-0-	2260	1	5843	2	Y	23					76
						25	9									
10	9548 #	8290	-0-	-1258	-0-	2655	1	5587	2	Y	44					120
						48	9									
*11	9240 #	6998	-0-	-2242	-0-	2223	1	4745	2	Y	27					147
						30	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

06	1170 N	828	-0-	-342	-0-	243	1	582	2	Y	3					6
						3	9									
07	992 N	791	-0-	-201	-0-	251	1	536	2	Y	4					10
						4	9									
08	992 N	674	-0-	-318	-0-	220	1	453	2	Y	1	11	1			-0-
						1	9									
09	840 N	188	-0-	-652	-0-	52	1	135	2	Y	1					1
						1	9									
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	265	1	559	2	Y	4					5
						4	9									
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	270	1	575	2	Y	3					8
						3	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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	575	1	1373	2	Y	8					29
							9	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	726	1	1552	2	Y	10					39
							11	9									
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	632	1	1298	2	Y	5	36	1			8
							6	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	591	1	1528	2	Y	6					14
							7	9									
10	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	724	1	1524	2	Y	12					26
							13	9									
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	625	1	1334	2	Y	7					33
							8	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			111
08	5483 R	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			111
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			111
11	5310 #	-0-	-0-	-5310	-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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				N	NO RPT			-0-
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				N	NO RPT			-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					338
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					338
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					338
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					338
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					338
*11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					132
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					132
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					132
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					132
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	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

06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					80
07	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					80
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	62	1			18

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

06	5160	#	4206	-0-	-954	-0-	4187	2	19	9	Y	17					194
07	4991	#	3593	-0-	-1398	-0-	3576	2	17	9	Y	15					209
08	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2438	2	17	9	Y	15					224
09	4350	#	2688	-0-	-1662	-0-	2674	2	14	9	Y	13					237
10	4495	#	3283	-0-	-1212	-0-	3280	2	3	9	Y	3					240
11	4200	#	3137	-0-	-1063	-0-	3137	2			Y	-0-					240

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1591	-0-	-989 B	-0-	432	1	1146	2	N	12	177	1			45
							13	9									
07	2573	X	2500	-0-	-73 B	-0-	448	1	2041	2	N	10					55
							11	9									
08	2573	X	1267	-0-	-1306 B	-0-	238	1	1029	2	N	-0-					55
09	2490	X	1379	-0-	-1111 B	-0-	312	1	999	2	N	62					117
							68	9									
10	2604	X	1304	-0-	-1300 B	-0-	364	1	928	2	N	11					128
							12	9									
11	2430	X	1849	-0-	-581 B	-0-	540	1	1290	2	N	17					145
							19	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

06	4470	X	2791	-0-	-1679 B	-0-	756	1	2007	2	N	25					190
							28	9									
07	4464	X	4444	-0-	-20 B	-0-	725	1	3699	2	N	18					208
							20	9									
08	4464	X	2870	-0-	-1594 B	-0-	630	1	2219	2	N	19	182	1			45
							21	9									
09	3810	X	2243	-0-	-1567 B	-0-	528	1	1663	2	N	47					92
							52	9									
10	4433	X	2608	-0-	-1825 B	-0-	784	1	1793	2	N	28					120
							31	9									
11	4290	X	2602	-0-	-1688 B	-0-	780	1	1788	2	N	31					151
							34	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	88	1	284	2	N	-0-					139
07	682	N	406	-0-	-276 B	-0-	56	1	339	2	N	10					149
							11	9									
08	682	N	103	-0-	-579 B	-0-	2	1	101	2	N	-0-					149
09	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	600	1	1837	2	N	-0-					149
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	102	1	405	2	N	1					150
							1	9									
*11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	156	1	431	2	N	-0-					150

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

06	3300	X	1551	-0-	-1749 B	-0-	432	1	1118	2	N	1					171
							1	9									
07	3348	X	3344	-0-	-4 B	-0-	522	1	2822	2	N	-0-					171
08	3348	X	1161	-0-	-2187 B	-0-	276	1	883	2	N	2					173
							2	9									
09	3090	X	469	-0-	-2621 B	-0-	120	1	349	2	N	-0-					173
10	3348	X	1040	-0-	-2308 B	-0-	276	1	764	2	N	-0-					173
11	3240	X	1318	-0-	-1922 B	-0-	390	1	928	2	N	-0-					173

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3691	-0-	-239 B	-0-	572	1	3069	2	N	45					115
							50	9									
07	4061	X	3517	-0-	-544 B	-0-	589	1	2871	2	N	52					167
							57	9									
08	4154	X	1015	-0-	-3139 B	-0-	200	1	765	2	N	45	179	1			33
							50	9									
09	4020	X	2517	-0-	-1503 B	-0-	240	1	2231	2	N	42					75
							46	9									
10	4154	X	2358	-0-	-1796 B	-0-	432	1	1868	2	N	53					128
							58	9									
11	3690	X	2472	-0-	-1218 B	-0-	450	1	1939	2	N	75					203
							83	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

06	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	405	1	3254	2	N	62					227
							68	9									
07	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	405	1	2153	2	N	53	183	1			97
							58	9									
08	1358	X	1358	-0-	-0- B	-0-	315	1	1009	2	N	31					128
							34	9									
09	1831	X	1831	-0-	-0- B	-0-	360	1	1407	2	N	58					186
							64	9									
10	1582	X	1582	-0-	-0- B	-0-	330	1	1185	2	N	61					247
							67	9									
*11	1599	X	1599	-0-	-0- B	-0-	450	1	1097	2	N	47	197	1			97
							52	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

06	2970	X	1602	-0-	-1368 B	-0-	200	1	1401	2	N	1					218
							1	9									
07	2728	X	1521	-0-	-1207 B	-0-	248	1	1273	2	N	-0-					218
08	2728	X	741	-0-	-1987 B	-0-	128	1	613	2	N	-0-					218
09	2640	X	1299	-0-	-1341 B	-0-	192	1	1105	2	N	2					220
							2	9									
10	2480	X	973	-0-	-1507 B	-0-	154	1	808	2	N	10					230
							11	9									
11	1950	X	1408	-0-	-542 B	-0-	270	1	1129	2	N	8	190	1			48
							9	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

06	2040	X	1540	-0-	-500 B	-0-	234	1	1297	2	N	8					140
							9	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	558	1	2710	2	N	-0-					140
08	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	540	1	2142	2	N	3					143
							3	9									
09	1530	X	1394	-0-	-136 B	-0-	486	1	906	2	N	2					145
							2	9									
10	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	418	1	2505	2	N	5					150
							6	9									
*11	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	750	1	3313	2	N	1					151
							1	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-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

06	1920	N	1528	-0-	-392	B	-0-	243 55	1 9	1230	2	N	50					222
07	2356	N	1121	-0-	-1235	B	-0-	186 53	1 9	882	2	N	48					270
08	2201	N	578	-0-	-1623	B	-0-	155 35	1 9	388	2	N	32					302
09	1530	N	745	-0-	-785	B	-0-	125 24	1 9	596	2	N	22					324
10	1953	N	721	-0-	-1232	B	-0-	155 26	1 9	540	2	N	24	179	1			169
11	570	N	198	-0-	-372	B	-0-	17 29	1 9	152	2	N	26					195

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

06	1620	X	802	-0-	-818	B	-0-	203 105	1 9	494	2	N	95	386	1			135
07	1736	X	1231	-0-	-505	B	-0-	248 119	1 9	864	2	N	108					243
08	1736	X	1330	-0-	-406	B	-0-	336 122	1 9	872	2	N	111	194	1			160
09	1680	X	563	-0-	-1117	B	-0-	120 86	1 9	357	2	N	78					238
10	1240	X	1109	-0-	-131	B	-0-	290 167	1 9	652	2	N	152					390
11	1290	X	786	-0-	-504	B	-0-	210 111	1 9	465	2	N	101	393	1			98

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

06	5190	X	4688	-0-	-502		-0-	910 74	1 9	3704	2	Y	67	151	1			37
07	5208	X	4856	-0-	-352		-0-	943 39	1 9	3874	2	Y	35					72
08	DLQ G-10		3698	-0-	3698		3698	735 26	1 9	2937	2	Y	24					96
09	DLQ G-10		5384	-0-	5384		9082	882 47	1 9	4455	2	Y	43					139
10	13968	X	4886	-0-	-9082		-0-	1012 19	1 9	3855	2	Y	17					156
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					156

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	782	1	3184	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	814	1	3342	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3150	-0-	3150	3150	627	1	2504	2	Y	17					17
							19	9									
09	DLQ G-10		4402	-0-	4402	7552	723	1	3655	2	Y	22					39
							24	9									
10	11607	X	4055	-0-	-7552	-0-	841	1	3203	2	Y	10					49
							11	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

*12	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	1315	1	5294	2	N	-0-					126
*01	7037	X	6419	-0-	-618	-0-	1269	1	5150	2	N	-0-					126
*02	6356	X	6053	-0-	-303	-0-	1188	1	4865	2	N	-0-					126
*03	6944	X	6908	-0-	-36	-0-	1327	1	5581	2	N	-0-					126
*04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1304	1	5387	2	N	-0-					126
*05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1340	1	5574	2	N	-0-					126
*06	6690	X	6629	-0-	-61	-0-	1308	1	5321	2	N	-0-					126
*07	6913	X	6855	-0-	-58	-0-	1343	1	5512	2	N	-0-					126
*08	6913	X	5182	-0-	-1731	-0-	1038	1	4144	2	N	-0-					126
*09	6690	X	5421	-0-	-1269	-0-	895	1	4526	2	N	-0-					126
*10	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	1247	1	4750	2	N	-0-					126
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					126

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					30
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					30
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					30
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	902	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2118	-0-	-703	-0-	751	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	948	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1969	-0-	-341	-0-	1092	1	877	2	N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	848	1	1293	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	1747	-0-	-743	-0-	700	1	1047	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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

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

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-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	60 #	6	-0-	-54 B	-54	6	1	N	-0-			-0-
07	62 #	2	-0-	-60 B	-114	2	1	N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-176			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-176								
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-206			N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6 B	-212			N	-0-			-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6 B	-218			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820 #	2859	-0-	-2961	-0-	2708	1	151	3	N	-0-					-0-
07	6014 #	2109	-0-	-3905	-0-	1875	1	234	3	N	-0-					-0-
08	7213 R	7213	-0-	-0-	-0-	6304	1	909	3	N	-0-					-0-
09	5671 R	5671	-0-	-0-	-0-	4129	1	1542	3	N	-0-					-0-
10	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	5890	1	744	3	N	-0-					-0-
11	6990 #	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

06	3330 X	1638	-0-	-1692 B	-0-	1626	2	12	9	N	11					172
07	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3798	2	23	9	N	21					193
08	3441 X	2509	-0-	-932 B	-0-	2499	2	10	9	N	9	164	1			38
09	2700 X	1223	-0-	-1477 B	-0-	1201	2	22	9	N	20					58
10	3813 X	1281	-0-	-2532 B	-0-	1249	2	32	9	N	29					87
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690 B	-0-					N	NO RPT					87

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

06	4650 X	4463	-0-	-187 B	-0-	4463	2			N	-0-					188
07	4805 X	4636	-0-	-169 B	-0-	4630	2	6	9	N	5					193
08	4712 X	4089	-0-	-623 B	-0-	4067	2	22	9	N	20					213
09	4470 X	2356	-0-	-2114 B	-0-	2339	2	17	9	N	15	188	1			40
10	4650 X	2092	-0-	-2558 B	-0-	2075	2	17	9	N	15					55
11	4500 X	1844	-0-	-2656 B	-0-	1781	2	63	9	N	57					112

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

06	3960 X	3264	-0-	-696 B	-0-	3242	2	22	9	N	20					140
07	4092 X	3403	-0-	-689 B	-0-	3359	2	44	9	N	40					180
08	3968 X	1741	-0-	-2227 B	-0-	1722	2	19	9	N	17					197
09	3840 X	2249	-0-	-1591 B	-0-	2232	2	17	9	N	15					212
10	3968 X	1612	-0-	-2356 B	-0-	1548	2	64	9	N	58					270
*11	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	4271	2	52	9	N	47					317

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

06	8850 X	8407	-0-	-443 B	-0-	8346	2	61	9	N	55	177	1			113
07	7936 X	3878	-0-	-4058 B	-0-	3788	2	90	9	N	82					195
08	7378 X	5453	-0-	-1925 B	-0-	5400	2	53	9	N	48	191	1			52
09	8340 X	7097	-0-	-1243 B	-0-	7022	2	75	9	N	68					120
10	8680 X	7101	-0-	-1579 B	-0-	6984	2	117	9	N	106	194	1			32
11	8400 X	7058	-0-	-1342 B	-0-	7000	2	58	9	N	53					85

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

06	14B2 EXT	1178	-0-	1178 B	2963	1176	2	2	9	N	2					25
07	14B2 EXT	903	-0-	903 B	3866	883	2	20	9	N	18					43
08	14B2 EXT	610	-0-	610 B	4476	597	2	13	9	N	12					55
09	4965 X	489	-0-	-4476 B	-0-	483	2	6	9	N	5					60
10	278 X	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					60
11	600 N	353	-0-	-247 B	-0-	351	2	2	9	N	2					62

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8820 X	8600	-0-	-220 B	-0-	8532 2	68 9	N	62			122
07	9269 X	8659	-0-	-610 B	-0-	8575 2	84 9	N	76			198
08	9300 X	7617	-0-	-1683 B	-0-	7519 2	98 9	N	89	195 1		92
09	9000 X	3011	-0-	-5989 B	-0-	2988 2	23 9	N	21			113
10	9300 X	7084	-0-	-2216 B	-0-	7076 2	8 9	N	7			120
*11	8785 X	8785	-0-	-0- B	-0-	8743 2	42 9	N	38			158

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2370 #	1843	-0-	-527 B	-22340	1843	3	N	-0-			-0-
07	3441 #	3220	-0-	-221 B	-22561	3220	3	N	-0-			-0-
08	3441 #	2148	-0-	-1293 B	-23854	2148	3	N	-0-			-0-
09	3330 #	2059	-0-	-1271 B	-25125	2059	3	N	-0-			-0-
10	3224 #	1140	-0-	-2084 B	-27209	1140	3	N	-0-			-0-
11	3120 #	3097	-0-	-23 B	-27232	3097	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	1944	2	206	9	N	187	165	1			97
07	1829 X	1425	-0-	-404	-0-	1269	2	156	9	N	142	159	1			80
08	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	1103	2	121	9	N	110	155	1			35
09	2160 X	1184	-0-	-976	-0-	1034	2	150	9	N	136	11	1			160
10	2232 X	1705	-0-	-527	-0-	1474	2	231	9	N	210	322	1			48
11	2160 X	1261	-0-	-899	-0-	1048	2	213	9	N	194	166	1			76

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

06	900 X	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					52
07	930 X	825	-0-	-105	-0-	774	2	51	9	N	46	98	1			-0-
08	744 X	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	720 X	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	837 X	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	810 X	450	-0-	-360	-0-	450	2			N	-0-					-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					40
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	11					51
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	6					57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					57
10	0 N	54	-0-	54 B	-25237	51	2	3	9	N	3					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25237					N	NO RPT					60

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	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

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					13
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					13
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					13
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					13

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2100 X	2074	-0-	-26	-0-	55	1	1884	3	N	123	173	1					21
						135	9											
07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	N	131							152
						144	9											
08	2170 X	1560	-0-	-610	-0-	39	1	1476	3	N	41	176	1					17
						45	9											
09	2070 X	1608	-0-	-462	-0-	45	1	1532	3	N	28							45
						31	9											
10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	58	1	2045	3	N	155	180	1					20
						171	9											
*11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	3	N	45							65
						50	9											

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					272

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
06	2580	#	1965	-0-	-615	-0-	1941	2	24	9	Y	22					210
07	2666	#	1662	-0-	-1004	-0-	1643	2	19	9	Y	17					227
08	2666	#	804	-0-	-1862	-0-	793	2	11	9	Y	10					237
09	2340	#	1715	-0-	-625	-0-	1696	2	19	9	Y	17					254
10	2046	#	1460	-0-	-586	-0-	1436	2	24	9	Y	22					276
11	1980	#	1343	-0-	-637	-0-	1298	2	45	9	Y	41	181	1			136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	#	3545	-0-	-1285	-0-	3520	2	25	9	Y	23					55
07	4991	#	3310	-0-	-1681	-0-	3290	2	20	9	Y	18					73
08	3875	#	2737	-0-	-1138	-0-	2723	2	14	9	Y	13					86
09	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	3701	2	72	9	Y	65					151
10	4405	R	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					151
*11	4091	R	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					151

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	827	1	5394	3	N	181	236	1			65
							199	9									
07	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	643	1	4647	3	N	177	80	1			162
							195	9									
08	6696	X	4807	-0-	-1889	-0-	623	1	4045	3	N	126	230	1			58
							139	9									
09	7350	X	4881	-0-	-2469	-0-	676	1	4055	3	N	136	23	1			171
							150	9									
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	787	1	5749	3	N	187	251	1			107
							206	9									
11	6420	X	6401	-0-	-19	-0-	1006	1	5198	3	N	179	54	1			232
							197	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	513	1	3349	3	N	144	57	1			140
							158	9									
07	4526	X	2231	-0-	-2295	-0-	256	1	1850	3	N	114	73	1			181
							125	9									
08	4526	X	1428	-0-	-3098	-0-	179	1	1162	3	N	79	217	1			43
							87	9									
09	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	515	1	3095	3	N	133	21	1			155
							146	9									
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	713	1	5199	3	N	143	64	1			234
							157	9									
11	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	542	1	2802	3	N	90	244	1			80
							99	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	1	1			166
							1	9									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	183	3	N	2	1	1			167
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	6	1	1			172
							7	9									
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	19	1	126	3	N	3	1	1			174
							3	9									
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	18	1	130	3	N	4	1	1			177
							4	9									
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	N	5	1	1			181
							6	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	143	3	N	68	1	1			87
							75	9									
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	22	1	159	3	N	69	1	1			155
							76	9									
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	131	3	N	55	1	1			209
							61	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	192	3	N	73	190	1			92
							80	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	64	1	1			155
							70	9									
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	142	3	N	62	187	1			30
							68	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					194
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	1379	-0-	-5521	-0-	176	1	1146	3	N	52	32	1			180
							57	9									
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1005	1	7255	3	N	194	96	1			278
							213	9									
08	4836	X	557	-0-	-4279	-0-	71	1	457	3	N	26	211	1			93
							29	9									
09	5280	X	914	-0-	-4366	-0-	123	1	736	3	N	50	15	1			128
							55	9									
10	8463	X	6450	-0-	-2013	-0-	756	1	5521	3	N	157	66	1			219
							173	9									
11	8190	X	2255	-0-	-5935	-0-	353	1	1825	3	N	70	48	1			241
							77	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	456	1	2971	3	N	13	17	1			155
							14	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3187	3	N	24	25	1			154
							26	9									
08	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	354	1	2292	3	N	16	16	1			154
							18	9									
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	590	1	3532	3	N	26	12	1			168
							29	9									
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	401	1	2932	3	N	25	30	1			163
							28	9									
11	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	465	1	2405	3	N	15	20	1			158
							17	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4192	-0-	-728	-0-	533	1	3480	3	N	163	221	1			175
							179	9									
07	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	485	1	3503	3	N	143	43	1			275
							157	9									
08	4743	X	3041	-0-	-1702	-0-	391	1	2540	3	N	100	199	1			176
							110	9									
09	5160	X	3525	-0-	-1635	-0-	485	1	2906	3	N	122	11	1			287
							134	9									
10	5332	X	3343	-0-	-1989	-0-	386	1	2813	3	N	131	216	1			202
							144	9									
11	4200	X	3442	-0-	-758	-0-	534	1	2765	3	N	130	207	1			125
							143	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	107	1	696	3	N	18	12	1			123
							20	9									
07	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	193	1	1397	3	N	90	15	1			198
							99	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	428	1	2777	3	N	179	245	1			132
							197	9									
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	574	1	3449	3	N	173	32	1			273
							190	9									
10	2480	X	2451	-0-	-29	-0-	279	1	2034	3	N	125	267	1			131
							138	9									
11	2970	X	1841	-0-	-1129	-0-	288	1	1488	3	N	59	35	1			155
							65	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	312	1	2040	3	N	126	54	1			127
							139	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	302	1	2181	3	N	129	77	1			179
							142	9									
08	2418	X	1967	-0-	-451	-0-	249	1	1617	3	N	92	51	1			220
							101	9									
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	394	1	2363	3	N	120	213	1			127
							132	9									
10	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	261	1	1904	3	N	132	79	1			180
							145	9									
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	371	1	1917	3	N	116	57	1			239
							128	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	2699	1	17606	3	N	447	471	1			126
							492	9									
07	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	2672	1	19294	3	N	519	527	1			118
							571	9									
08	18786	X	16810	-0-	-1976	-0-	2190	1	14212	3	N	371	289	1			200
							408	9									
09	19950	X	17417	-0-	-2533	-0-	2428	1	14560	3	N	390	235	1			355
							429	9									
10	20615	X	19701	-0-	-914	-0-	2306	1	16845	3	N	500	539	1			316
							550	9									
11	19950	X	11813	-0-	-8137	-0-	1874	1	9691	3	N	225	466	1			75
							248	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	212	1	1378	3	N	85	7	1			199
							94	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	652	3	N	55	193	1			61
							61	9									
08	651	N	414	-0-	-237	-0-	48	1	309	3	N	52	3	1			110
							57	9									
09	1680	N	863	-0-	-817	-0-	108	1	645	3	N	100	2	1			208
							110	9									
10	806	N	303	-0-	-503	-0-	30	1	212	3	N	55	190	1			73
							61	9									
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	98	1	502	3	N	84	3	1			154
							92	9									

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

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD

MODERN EXPLORATION, INC. 573226

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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

ROCK RESOURCES, INC. 722939

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552

ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
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

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
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

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

06	11040 X	5693	-0-	-5347	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	3666	-0-	-7866	-0-	3591	2	75	9	N	68					68
08	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	120					188
09	11160 X	1213	-0-	-9947	-0-	1161	2	52	9	N	47	159	1			76
10	10044 X	1820	-0-	-8224	-0-	1806	2	14	9	N	13					89
11	5700 X	1672	-0-	-4028	-0-	1672	2			N	-0-					89

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
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-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
11	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

06	3900 #	2922	-0-	-978	-0-	227 28	1 9	2667	3	Y	25	28	1				14
07	4030 #	3021	-0-	-1009	-0-	227 31	1 9	2763	3	Y	28	30	1	1	8		11
08	3255 #	2111	-0-	-1144	-0-	157 20	1 9	1934	3	Y	18	15	1				14
09	3000 #	1805	-0-	-1195	-0-	126 23	1 9	1656	3	Y	21	15	1				20
10	3007 #	2906	-0-	-101	-0-	215 35	1 9	2656	3	Y	32	32	1	1	8		19
11	2910 #	2807	-0-	-103	-0-	211 32	1 9	2564	3	Y	29	32	1				16

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

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

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

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

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	126	145	1			70
						139	9									
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	125	142	1	1	8	52
						138	9									
08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	89	71	1	1	8	69
						98	9									
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	81	73	1			77
						89	9									
*10	540 R	540	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	143	130	1	1	8	89
						157	9									
*11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	134	148	1			75
						147	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

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

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-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

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

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620 #	6993	-0-	-627	-0-	543	1	6374	3	Y	69	76	1	1	8	38
						76	9									
07	7688 #	7258	-0-	-430	-0-	546	1	6634	3	Y	71	77	1	3	8	29
						78	9									
08	7223 #	5411	-0-	-1812	-0-	402	1	4955	3	Y	49	39	1	1	8	38
						54	9									
09	6990 #	6211	-0-	-779	-0-	434	1	5710	3	Y	61	41	1	1	8	57
						67	9									
*10	8010 R	8010	-0-	-0-	-0-	593	1	7323	3	Y	85	87	1	4	8	51
						94	9									
*11	7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	564	1	6861	3	Y	75	83	1	2	8	41
						83	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

06	15990 #	15630	-0-	-360	-0-	1221	1	14326	3	Y	75	85	1	1	8	41
						83	9									
07	16554 #	16461	-0-	-93	-0-	1246	1	15132	3	Y	75	83	1	3	8	30
						83	9									
08	16554 #	12428	-0-	-4126	-0-	928	1	11443	3	Y	52	41	1	1	8	40
						57	9									
09	16020 #	10966	-0-	-5054	-0-	770	1	10126	3	Y	64	43	1	1	8	60
						70	9									
10	16523 #	15333	-0-	-1190	-0-	1141	1	14092	3	Y	91	92	1	5	8	54
						100	9									
*11	15975 R	15975	-0-	-0-	-0-	1206	1	14681	3	Y	80	88	1	2	8	44
						88	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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-

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

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-

KARON (MACKHANK) //CONT.// 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1287	2	10	9	Y	9					174
07	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			Y	-0-					174
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					174
09	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1085	2	3	9	Y	3					177
10	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1229	2	8	9	Y	7	2	8			182
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					182

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					17
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					17
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					17
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1					18
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					18
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	104	1	1217	3	N	3					94
							3	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1299	3	N	4	1	8			97
							4	9									
08	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	78	1	965	3	N	4	1	8			100
							4	9									
09	1320	N	198	-0-	-1122	-0-	14	1	184	3	N	-0-					100
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	55	1			45
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	3	N	3					48
							3	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

*12	558	N	509	-0-	-49	-0-	42	1	467	3	N	-0-					143
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	N	-0-					143
*02	504	N	489	-0-	-15	-0-	39	1	450	3	N	-0-					143
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					143
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					143
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	3	N	-0-					143
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	N	-0-					143
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					143
*08	682	N	456	-0-	-226	-0-	34	1	422	3	N	-0-					143
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	N	-0-					143
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	3	N	-0-	124	1			19
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	N	-0-					19

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	613	1	6559	3	Y	22	170	1			157
							24	9									
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	635	1	6842	3	Y	64					221
							70	9									
08	DLQ G-10		6204	-0-	6204	6204	351	1	5783	3	Y	64					285
							70	9									
*09	DLQ G-10		3927	-0-	3927	10131	61	1	3842	3	Y	22					307
							24	9									
10	DLQ G-10		5911	-0-	5911	16042	242	1	5546	3	Y	112					419
							123	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16042					Y	NO RPT					419

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21690	16604	-0-	-5086	153393	16594	2	10	9	N	9			194
07	22413	15625	-0-	-6788	146605	15615	2	10	9	N	9			203
08	22413	12354	-0-	-10059	136546	12343	2	11	9	N	10			213
09	21690	14440	-0-	-7250	129296	14414	2	26	9	N	24			237
*10	22413	13394	-0-	-9019	120277	13385	2	9	9	N	8			245
11	16590 #	NO RPT	-0-	-16590	103687					N	NO RPT			245

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	N	-0-			38
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-			38
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	60	1	39	2	N	-0-			38
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	80	1	192	2	N	-0-			38
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-			38
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	N	-0-			38

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

06	4020 X	3673	-0-	-347	-0-	180	1	3465	3	N	25			97
						28	9							
07	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	186	1	3811	3	N	33			130
						36	9							
08	4154 X	2881	-0-	-1273	-0-	132	1	2749	3	N	-0-			130
09	3960 X	3613	-0-	-347	-0-	147	1	3424	3	N	38			168
						42	9							
10	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	149	1	3657	3	N	35			203
						39	9							
11	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	142	1	3390	3	N	7			210
						8	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					10
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					10
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					10
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					10
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					10
*11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

06	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	42	1	961	3	N	2	9	0			1
						2	9									
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	407	1	7234	3	N	11	93
						12	9					
07	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	485	1	8251	3	N	-0-	93
*08	5146 X	3074	-0-	-2072	-0-	109	1	2965	3	N	-0-	93
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-	93
*10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	350	1	7121	3	N	-0-	93
11	4980 X	3363	-0-	-1617	-0-	190	1	3173	3	N	-0-	93

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464				N	-0-			86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464				N	NO RPT			86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464				N	NO RPT			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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3830 - 3836

06	0 W	6	-0-	6	429378	6	2		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	429378				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	429378				N	NO RPT			-0-
09	0 W	635	-0-	635	430013	635	2		N	-0-			-0-
10	0 W	6736	-0-	6736	436749	6736	2		N	-0-			-0-
11	0 W	11424	-0-	11424	448173	11424	2		N	-0-			-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	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

06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		Y	-0-			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	976	1	404	9	N	367	366	1			64
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	343	341	1			66
08	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	962	1	300	9	N	273	229	1			110
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	994	1	312	9	N	284	307	1			87
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	936	1	362	9	N	329	289	1			127
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1027	1	333	9	N	303	328	1			102

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	6830	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	Y	-0-			18
07	6660 R	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	Y	-0-			18
08	5728 R	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2	Y	-0-			18
09	7075 R	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2	Y	-0-			18
*10	8376	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	Y	-0-			18
*11	7618	7514	-0-	-104	-0-	7514	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

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

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
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	9	Y	84	83	1			7
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	9	Y	39	44	1			2
08	DLQ G-10	89	-0-	89	89	14	1	75	9	Y	68	62	1			8
09	DLQ G-10	92	-0-	92	181	14	1	78	9	Y	71	63	1			16
10	303 N	122	-0-	-181	-0-	19	1	103	9	Y	94	93	1			17
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	9	Y	91	95	1			13

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	9	Y	186	184	1			15
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	9	Y	219	222	1			12
08	DLQ G-10	195	-0-	195	195	30	1	165	9	Y	150	143	1			19
09	DLQ G-10	167	-0-	167	362	26	1	141	9	Y	128	119	1			28
10	575 N	213	-0-	-362	-0-	33	1	180	9	Y	164	163	1			29
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1			28

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

06	1320 X	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-					72
07	1364 X	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					72
08	1581 X	1024	-0-	-557	-0-	1023	3	1	9	N	1					73
09	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	1290	3	1	9	N	1					74
10	1581 X	1271	-0-	-310	-0-	1271	3			N	-0-					74
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

06	12705 X	2815	-0-	-9890	-0-	239	1	2576	3	Y	-0-					57
07	682 X	621	-0-	-61	-0-	324	1	297	3	Y	-0-					57
08	9207 X	249	-0-	-8958	-0-	95	1	154	3	Y	-0-					57
09	8910 X	135	-0-	-8775	-0-	135	1			Y	-0-					57
10	9207 X	4183	-0-	-5024	-0-	394	1	3789	3	Y	-0-					57
*11	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	530	1	6957	3	Y	-0-					57

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

06	5100 X	1911	-0-	-3189	-0-	386	1	1525	2	N	-0-					164
07	5270 X	4969	-0-	-301	-0-	1005	1	3964	2	N	-0-					164
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	1052	1	4015	2	N	-0-					164
09	3660 X	1624	-0-	-2036	-0-	346	1	1278	2	N	-0-					164
10	4960 X	1595	-0-	-3365	-0-	296	1	1299	2	N	-0-					164
*11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	966	1	4294	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	1071	1	4227	2	N	-0-					204
07	4960 X	4498	-0-	-462	-0-	910	1	3588	2	N	-0-					204
08	4960 X	4403	-0-	-557	-0-	914	1	3489	2	N	-0-					204
09	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	1082	1	4000	2	N	-0-					204
10	4960 X	4348	-0-	-612	-0-	808	1	3540	2	N	-0-					204
11	4800 X	4365	-0-	-435	-0-	801	1	3564	2	N	-0-	151	1			53

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	902	1	3562	2	N	-0-					64
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	826	1	3259	2	N	-0-					64
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	737	1	2812	2	N	-0-					64
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1128	1	4167	2	N	-0-					64
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	1067	1	4678	2	N	-0-					64
*11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	857	1	3812	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

06	5250 X	3338	-0-	-1912	-0-	674	1	2662	2	N	2	164	1			19
						2	9									
07	5146 X	3854	-0-	-1292	-0-	779	1	3075	2	N	-0-					19
08	5146 X	3102	-0-	-2044	-0-	644	1	2458	2	N	-0-					19
09	4980 X	2404	-0-	-2576	-0-	512	1	1892	2	N	-0-					19
10	4030 X	1992	-0-	-2038	-0-	370	1	1622	2	N	-0-					19
*11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	742	1	3301	2	N	-0-					19

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13005 - 15350

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

06	20899 X	4047	-0-	-16852	-0-	627	1	3420	3	Y	-0-					59
07	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	712	1	3448	3	Y	-0-					59
08	4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	481	1	2935	3	Y	-0-					59
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	641	1	4071	3	Y	-0-					59
10	4402 X	4035	-0-	-367	-0-	558	1	3477	3	Y	-0-					59
*11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	628	1	3537	3	Y	-0-					59

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

06	23281 X	3925	-0-	-19356	-0-	608	1	3317	3	Y	-0-					59
07	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	732	1	3545	3	Y	-0-					59
08	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	580	1	3545	3	Y	-0-					59
09	4500 X	4473	-0-	-27	-0-	609	1	3864	3	Y	-0-					59
10	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	583	1	3633	3	Y	-0-					59
*11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	629	1	3540	3	Y	-0-					59

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - PLUGGED 06/14/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
06	10170	X	3314	-0-	-6856	-0-	363	1	2951	2	Y	-0-					310
07	9083	X	6650	-0-	-2433	-0-	262	1	6387	2	Y	1	34	1			277
							1	9									
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	116	1	2026	2	Y	-0-					277
09	DLQ G-10		6014	-0-	6014	8156	295	1	5719	2	Y	-0-					277
10	DLQ G-10		8380	-0-	8380	16536	344	1	8015	2	Y	19					296
							21	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16536					Y	NO RPT					296

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
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					138
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	250	2	Y	1	45	1			94
							1	9									
08	DLQ G-10		198	-0-	198	198	11	1	187	2	Y	-0-					94
09	DLQ G-10		212	-0-	212	410	10	1	202	2	Y	-0-					94
10	DLQ G-10		295	-0-	295	705	11	1	263	2	Y	19					113
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT					113

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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	318	-0-	318	318	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	318					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

06	900 X	68	-0-	-832	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					119
07	620 X	79	-0-	-541	-0-	3	1	75	2	Y	1	38	1			82
						1	9									
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					82
09	DLQ G-10	64	-0-	64	123	3	1	61	2	Y	-0-					82
10	DLQ G-10	103	-0-	103	226	3	1	79	2	Y	19					101
						21	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					101

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-
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-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

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

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

06	1877 S	1877	-0-	-0-	-0-	30	1	1819	2	N	25					198
						28	9									
07	1891 S	1483	-0-	-408	-0-	30	1	1400	2	N	48	175	1			71
						53	9									
08	1550 S	929	-0-	-621	-0-	20	1	909	2	N	-0-					71
09	1890 S	979	-0-	-911	-0-	20	1	949	2	N	9					80
						10	9									
10	1488 S	725	-0-	-763	-0-	20	1	685	2	N	18					98
						20	9									
11	900 S	141	-0-	-759	-0-	10	1	101	2	N	27					125
						30	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
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-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MASCOT OIL COMPANY 531355
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

06	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-0-					N	-0-					282
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					282
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					282
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					294
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	115	187	1			222
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	79					301

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

06	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

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

06	720 #	678	-0-	-42	-0-	35	1	597	2	N	42					61
						46	9									
07	744 #	421	-0-	-323	-0-	10	1	372	2	N	35					96
						39	9									
08	527 #	183	-0-	-344	-0-	9	1	159	2	N	14					110
						15	9									
09	690 #	560	-0-	-130	-0-	28	1	474	2	N	53	143	1			20
						58	9									
10	713 #	458	-0-	-255	-0-	24	1	392	2	N	38					58
						42	9									
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
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

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

06	5520 X	5113	-0-	-407 B	-0-	418	1	4618	2	N	70					275
						77	9									
07	5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	1074	1	4143	2	N	122					397
						134	9									
08	5952 X	3650	-0-	-2302 B	-0-	414	1	3195	2	N	37	181	1			253
						41	9									
09	5760 X	3176	-0-	-2584 B	-0-	228	1	2873	2	N	68					321
						75	9									
10	5952 X	4989	-0-	-963 B	-0-	522	1	4406	2	N	55					376
						61	9									
*11	5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	540	1	4740	2	N	53	183	1			246
						58	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

06	1364 X	1364	-0-	-0- B	-0-	300	1	1032	2	N	29					225
						32	9									
07	988 X	988	-0-	-0- B	-0-	300	1	646	2	N	38					263
						42	9									
08	1829 X	257	-0-	-1572 B	-0-	120	1	137	2	N	-0-	178	1			85
09	1770 X	425	-0-	-1345 B	-0-	130	1	281	2	N	13					98
						14	9									
10	1829 X	543	-0-	-1286 B	-0-	310	1	209	2	N	22					120
						24	9									
11	1350 X	92	-0-	-1258 B	-0-	60	1	26	2	N	5					125
						6	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

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

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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	5056 R	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	4712 #	1567	-0-	-3145	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	5239 #	3840	-0-	-1399	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*11	7080	8866	-0-	1786	1786	8866	2			N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

06	3300 #	1349	-0-	-1951	-0-	406	1	887	2	Y	51	50	1			37
						56	9									
07	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	59	50	1			46
08	3410 #	383	-0-	-3027	-0-	271	1	62	2	Y	45	50	1			41
						50	9									
09	1530 #	381	-0-	-1149	-0-	333	1	48	9	Y	44	50	1			35
10	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	433	1	1510	2	Y	65	50	1			50
						72	9									
*11	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	530	1	1510	2	Y	56	50	1			56
						62	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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

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

06	3000 N	581	-0-	-2419	679	581	2		Y	-0-			-0-
07	1314 N	635	-0-	-679	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

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

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

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

06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

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

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

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

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

06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	24	-0-	24	57	24	2		N	-0-			-0-
10	82 X	25	-0-	-57	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

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

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	992 #	100	-0-	-892	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
06	DLQ G-10	955	-0-	955	4975	500	2	455	9	Y	414	329	1			90
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	7873	2444	2	454	9	Y	413	473	1			30
08	3660	1801	-0-	-1859	6014	1447	2	354	9	Y	322	226	1			126
09	3660	692	-0-	-2968	3046	471	2	221	9	Y	201	179	1			148
10	3259 R	213	-0-	-3046	-0-	135	2	78	9	Y	71	171	1			48
11	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					48

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

06	DLQ G-10	200	-0-	200	3200	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2000	-0-	2000	5200	2000	2			Y	-0-					-0-
08	6505 X	1305	-0-	-5200	-0-	1216	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	465	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
10	2015 X	554	-0-	-1461	-0-	400	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
08	200 R	-0-	-0-	-200	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

06	672 R	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	400	400	1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	50	1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	50	1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	19	1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30	1		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TX UNITED OPERATING, LLC 875158
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
06	DLQ G-10	80	-0-	80	255	80	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	100	-0-	100	355	100	2		Y	-0-				-0-
08	455 N	100	-0-	-355	-0-	100	2		Y	-0-				-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT				-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	5			Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	5			Y	-0-					-0-
07	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	5			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	5			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	220	120	5			Y	-0-					-0-
10	220 N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	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

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			233
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			233
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	47	115	1	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42			117
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	115	1	51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	85	1	54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43			97

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	318	1	1694	3	Y	27	61	1		41
							30	9								
07	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	174	1	1281	3	Y	23				64
							25	9								
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	353	1	2265	3	Y	26	62	1		28
							29	9								
09	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	343	1	1361	3	Y	42				70
							46	9								
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	355	1	1780	3	Y	48	72	1		46
							53	9								
11	2100	N	864	-0-	-1236	-0-	342	1	457	3	Y	59				105
							65	9								

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

06	27990	X	18036	-0-	-9954	-0-	148	1	17571	3	Y	288	364	1		70
							317	9								
07	26970	X	22074	-0-	-4896	-0-	494	1	21143	3	Y	397	395	1		72
							437	9								
08	22227	X	17391	-0-	-4836	-0-	509	1	16504	3	Y	344	335	1		81
							378	9								
09	19350	X	7186	-0-	-12164	-0-	433	1	6672	3	Y	74	122	1		33
							81	9								
10	11160	X	8608	-0-	-2552	-0-	711	1	7833	3	Y	58	77	1		14
							64	9								
*11	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	382	1	5840	3	Y	-0-	12	1		2

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

06	23070	X	19840	-0-	-3230	-0-	148	1	19524	3	Y	153	187	1		36
							168	9								
07	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	494	1	24937	3	Y	228	223	1		41
							251	9								
08	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	509	1	22740	3	Y	250	234	1		57
							275	9								
09	19830	X	14182	-0-	-5648	-0-	484	1	13532	3	Y	151	166	1		42
							166	9								
10	25668	X	23238	-0-	-2430	-0-	298	1	22564	3	Y	342	314	1		70
							376	9								
*11	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	665	1	25532	3	Y	368	282	1		156
							405	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	360	-0-	360	3566	35 1 47 3	277 2 1 9	N	1	1 0		-0-
07	3566 X	-0-	-0-	-3566	-0-			N	-0-			-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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 #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	48 X	30	-0-	-18	-0-	3 1 4 3	23 2	N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	1044	-0-	-216	-0-	102	1	805	2	N	-0-					-0-
						137	3									
07	1796	1796	-0-	-0-	-0-	193	1	1417	2	N	-0-					-0-
						186	3									
08	1302	1108	-0-	-194	-0-	125	1	884	2	N	-0-					-0-
						99	3									
09	652 R	652	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
						125	3									
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1141	2	N	-0-					-0-
						146	3									
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

06	4920	2032	-0-	-2888	-0-	198	1	1567	2	N	-0-					-0-
						267	3									
07	5084	1590	-0-	-3494	-0-	171	1	1254	2	N	-0-					-0-
						165	3									
08	5084	522	-0-	-4562	-0-	59	1	416	2	N	-0-					-0-
						47	3									
09	2820 #	926	-0-	-1894	-0-	59	1	689	2	N	-0-					-0-
						178	3									
10	2294 #	1091	-0-	-1203	-0-	118	1	862	2	N	-0-					-0-
						111	3									
11	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

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-

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2017

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

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

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

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

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

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

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	378	1	2987	2	N	-0-		-0-
						508	3						
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	458	1	3363	2	N	-0-		-0-
						442	3						
08	3875 X	3025	-0-	-850	-0-	341	1	2412	2	N	-0-		-0-
						272	3						
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	279	1	3231	2	N	-0-		-0-
						835	3						
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	479	1	3515	2	N	-0-		-0-
						451	3						
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

06	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	357	1	2825	2	N	-0-			-0-
						481	3							
07	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	373	1	2741	2	N	-0-			-0-
						360	3							
08	3906 X	2692	-0-	-1214	-0-	303	1	2147	2	N	-0-			-0-
						242	3							
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	305	1	3524	2	N	-0-			-0-
						911	3							
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	501	1	3668	2	N	-0-			-0-
						471	3							
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 4650 PERF. 4368 - 4399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	69	-0-	-3891	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	61	1	486	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

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

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	3		N	-0-					-0-
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3		N	-0-					-0-
08	1891	N	1255	-0-	-636	-0-	1255	3		N	-0-					-0-
09	1830	N	878	-0-	-952	-0-	878	3		N	-0-					-0-
10	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-					-0-
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		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

06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-					-0-
07	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	34	3		N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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

06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1703	-0-	-467	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1004	-0-	-1096	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3		N	-0-			-0-
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3		N	-0-			-0-
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
09	2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-			-0-
*11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	3065	1	24280	2	N	-0-			-0-
						4135	3							
07	33232 X	30604	-0-	-2628	-0-	3288	1	24146	2	N	-0-			-0-
						3170	3							
08	33232 X	20964	-0-	-12268	-0-	2365	1	16719	2	N	-0-			-0-
						1880	3							
09	36545 X	36545	-0-	-0-	-0-	2347	1	27175	2	N	-0-			-0-
						7023	3							
10	32984 X	28411	-0-	-4573	-0-	3067	1	22463	2	N	-0-			-0-
						2881	3							
11	31470 X	NO RPT	-0-	-31470	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

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

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-495) //CONT.// 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4986	-0-	4986 B	4986	597	1	3427	2	N	-0-					-0-
							962	3									
*06	29009	X	24023	-0-	-4986 B	-0-	2340	1	18528	2	N	-0-					-0-
							3155	3									
07	27528	X	24974	-0-	-2554 B	-0-	2683	1	19704	2	N	-0-					-0-
							2587	3									
08	27528	X	14438	-0-	-13090 B	-0-	1629	1	11514	2	N	-0-					-0-
							1295	3									
09	26640	X	23769	-0-	-2871 B	-0-	1526	1	17675	2	N	-0-					-0-
							4568	3									
10	27528	X	15064	-0-	-12464 B	-0-	1626	1	11910	2	N	-0-					-0-
							1528	3									
11	26640	X	NO RPT	-0-	-26640 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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

06	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	N	NO RPT		-0-
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	N	NO RPT		-0-
08	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	N	NO RPT		-0-
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	N	NO RPT		-0-
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	N	NO RPT		-0-
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	243		49	-0-	-194	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
							6	3							
07	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13232		9534	-0-	-3698	-0-	1142	1	6552	2	N	-0-			-0-
							1840	3							
06	24810		6908	-0-	-17902	-0-	673	1	5328	2	N	-0-			-0-
							907	3							
07	25637		2461	-0-	-23176	-0-	265	1	1941	2	N	-0-			-0-
							255	3							
08	25637		482	-0-	-25155	-0-	54	1	385	2	N	-0-			-0-
							43	3							
09	24810		-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-			-0-
10	25637		-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-			-0-
11	24810		NO RPT	-0-	-24810	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	2100	X	1629	-0-	-471	-0-	158	1	1257	2	N	-0-					-0-
							214	3									
07	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	174	1	1280	2	N	-0-					-0-
							169	3									
08	2170	X	1027	-0-	-1143	-0-	116	1	819	2	N	-0-					-0-
							92	3									
09	2100	X	505	-0-	-1595	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-
							97	3									
10	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	137	1	1004	2	N	-0-					-0-
							129	3									
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

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

06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	173	1	1371	2	N	-0-					-0-
							233	3									
07	4092	X	1576	-0-	-2516	-0-	170	1	1243	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	4092	X	911	-0-	-3181	-0-	102	1	727	2	N	-0-					-0-
							82	3									
09	3960	X	1254	-0-	-2706	-0-	80	1	933	2	N	-0-					-0-
							241	3									
10	2480	X	1123	-0-	-1357	-0-	121	1	888	2	N	-0-					-0-
							114	3									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	108			N	-0-			-0-
07	108 X	-0-	-0-	-108 B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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

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

06	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	268	1	2123	2	N	-0-					-0-
						362	3									
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	311	1	2280	2	N	-0-					-0-
						299	3									
08	2790 X	1701	-0-	-1089	-0-	192	1	1356	2	N	-0-					-0-
						153	3									
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	2	N	-0-					-0-
						570	3									
10	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	289	1	2120	2	N	-0-					-0-
						272	3									
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

06	23400 X	19853	-0-	-3547 B	-0-	68	1	19722	2	N	57	186	1			157
						63	9									
07	27745 X	21375	-0-	-6370 B	-0-	77	1	21255	2	N	39					196
						43	9									
08	38572 X	38572	-0-	-0- B	-0-	142	1	38247	2	N	166	190	1			172
						183	9									
09	46395 X	46395	-0-	-0- B	-0-	174	1	45991	2	N	209					381
						230	9									
*10	49866 X	49866	-0-	-0- B	-0-	189	1	49497	2	N	164	358	1			187
						180	9									
*11	34167 X	34167	-0-	-0- B	-0-	130	1	33907	2	N	118	191	1			114
						130	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

06	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1124	3	160	9	N	145	145	0			-0-
07	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1108	3	213	9	N	194	194	0			-0-
08	1488 N	985	-0-	-503	-0-	853	3	132	9	N	120	120	0			-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	960 N	189	-0-	-771	-0-	160	3	29	9	N	26	26	0			-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810 X	9509	-0-	-301	-0-	9500	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	10137 X	9329	-0-	-808	-0-	9317	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	10013 X	6668	-0-	-3345	-0-	6661	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
11	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2263 X	1615	-0-	-648	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	2418 X	1688	-0-	-730	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	1029	-0-	-1311	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	2418 X	1563	-0-	-855	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	2100 X	1553	-0-	-547	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	8897	-0-	5897	5972	8897	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	7843	-0-	4743	10715	7843	3			N	-0-					-0-
08	16002 X	5287	-0-	-10715	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12552	3	309	9	N	281	281	0			-0-
07	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	12620	3	421	9	N	383	383	0			-0-
08	11935 X	10093	-0-	-1842	-0-	9829	3	264	9	N	240	240	0			-0-
09	12870 X	12069	-0-	-801	-0-	11793	3	276	9	N	251	251	0			-0-
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	13033	3	446	9	N	405	405	0			-0-
11	12870 X	11004	-0-	-1866	-0-	10716	3	288	9	N	262	262	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
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	472	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	3	15	9	N	14	14	0			-0-
08	527 N	231	-0-	-296	-0-	227	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-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

06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2079	3	394	9	N	358	358	0			-0-
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2252	3	579	9	N	526	526	0			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1415	3	293	9	N	266	266	0			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	887	3	160	9	N	145	145	0			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1429	3	376	9	N	342	342	0			-0-
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1822	3	435	9	N	395	395	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

06	1320 X	935	-0-	-385	-0-	911	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	1364 X	1062	-0-	-302	-0-	1026	3	36	9	N	33	33	0			-0-
08	1209 X	703	-0-	-506	-0-	683	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					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

06	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5401	3	253	9	N	230	230	0			-0-
07	5953 R	5953	-0-	-0-	-0-	5598	3	355	9	N	323	323	0			-0-
08	5673 #	3639	-0-	-2034	-0-	3462	3	177	9	N	161	161	0			-0-
09	5640 #	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760 #	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-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

06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
06	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	99	1	2947	3	N	255	255	0			-0-
							281	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	1396	-0-	-92 B	-0-	1265	3	131	9	N	119	119	0			-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

06	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

06	31050	X	1256	-0-	-29794 B	-0-	63	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	993	-0-	-27589 B	-0-	74	1	919	3	N	-0-					-0-
08	25761	X	23	-0-	-25738 B	-0-	21	1	2	3	N	-0-					-0-
09	14646	X	14646	-0-	-0- B	-0-	168	1	13888	3	N	536	536	0			-0-
							590	9									
10	30637	X	30637	-0-	-0- B	-0-	326	1	28657	3	N	1504	1504	0			-0-
							1654	9									
*11	26218	X	26218	-0-	-0- B	-0-	316	1	24589	3	N	1194	1194	0			-0-
							1313	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1216	X	-0-	-0-	-1216	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-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-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-47234			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-41277			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-38596			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-30978			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-44930			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 282342 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4061 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2538	2	8	9	N	7					171
07	2945 X	1394	-0-	-1551	-0-	1388	2	6	9	N	5					176
08	2201 X	1707	-0-	-494	-0-	1692	2	15	9	N	14					190
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3058	2	25	9	N	23					213
10	2635 X	1931	-0-	-704	-0-	1923	2	8	9	N	7	172	1			48
11	2550 X	1479	-0-	-1071	-0-	1477	2	2	9	N	2					50

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
06	78553 X	78553	-0-	-0- B	-0-	76096	2	2457	9	N	2234	2274	1			327
07	75088 X	75088	-0-	-0- B	-0-	72799	2	2289	9	N	2081	2131	1			277
08	57983 X	57983	-0-	-0- B	-0-	56390	2	1593	9	N	1448	1501	1			224
09	80441 X	80441	-0-	-0- B	-0-	77970	2	2471	9	N	2246	2290	1			180
10	100896 X	100896	-0-	-0- B	-0-	97942	2	2954	9	N	2685	2481	1			384
*11	98108 X	98108	-0-	-0- B	-0-	95403	2	2705	9	N	2459	2483	1			360

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

06	10170 X	9711	-0-	-459	-0-	9436	2	275	9	Y	250	174	1			213
07	10509 X	9319	-0-	-1190	-0-	9042	2	277	9	Y	252	286	1			179
08	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	7219	2	219	9	Y	199	174	1			204
09	DLQ G-10	7989	-0-	7989	15427	7754	2	235	9	Y	214	243	1			175
10	24702 X	9275	-0-	-15427	-0-	8981	2	294	9	Y	267	237	1			205
*11	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	8893	2	295	9	Y	268	246	1			227

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	427	2	4	9	N	4					53
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	7	1			69
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					69
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	1	1			68
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					68
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	2	70	1			-0-

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

06	690 N	684	-0-	-6	-0-	20	1	658	2	N	5					166
						6	9									
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	6					172
						7	9									
08	713 N	506	-0-	-207	-0-	10	1	490	2	N	5					177
						6	9									
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	10	1	553	2	N	6					183
						7	9									
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	N	6					189
						7	9									
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	10	1	429	2	N	9					198
						10	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

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

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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

06	3465 X	162	-0-	-3303	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

06	8550 X	8314	-0-	-236	-0-	875	1	7439	2	N	-0-					-0-
07	8153 X	8077	-0-	-76	-0-	936	1	7141	2	N	-0-					-0-
08	7967 X	6204	-0-	-1763	-0-	592	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	8310 X	7592	-0-	-718	-0-	613	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8587 X	8340	-0-	-247	-0-	786	1	7554	2	N	-0-					-0-
11	8310 X	8017	-0-	-293	-0-	889	1	7128	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

06	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

06	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	538	1	4573	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4679	-0-	-839	-0-	542	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	390	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4950	-0-	-150	-0-	400	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5220	-0-	-50	-0-	492	1	4728	2	N	-0-					-0-
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	656	1	5261	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

06	9600	X	9149	-0-	-451	-0-	963	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	1130	1	8625	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7244	-0-	-1870	-0-	692	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	6586	-0-	-2564	-0-	532	1	6054	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7639	-0-	-2126	-0-	720	1	6919	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	238	1	3124	2	N	-0-			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	256	1	2965	2	N	-0-			-0-
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	256	1	2939	2	N	-0-			-0-
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	256	1	2852	2	N	-0-			-0-
*10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	256	1	3011	2	N	-0-			-0-
*11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	296	1	2750	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-			70
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1658	2	N	-0-			70
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	143	1	1414	2	N	-0-			70
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	143	1	1402	2	N	-0-			70
*10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	143	1	1295	2	N	-0-			70
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	120	1	1119	2	N	-0-			70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	110	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	110	1	1014	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	110	1	1013	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-	93	1	865	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	307	1	4026	2	N	-0-			-0-
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	331	1	3829	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	331	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3504	-0-	-246	-0-	331	1	3173	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3594	-0-	-281	-0-	331	1	3263	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	311	1	2891	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

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

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

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

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
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-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2017 - PLUGGED 10/09/17

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

06	1680 X	1307	-0-	-373	-0-	1277	2	30 9	N	27		72
07	1736 X	903	-0-	-833	-0-	892	2	11 9	N	10		82
08	1581 X	821	-0-	-760	-0-	807	2	14 9	N	13		95
09	1530 X	216	-0-	-1314	-0-	214	2	2 9	N	2		97
10	1550 X	26	-0-	-1524	-0-	26	2		N	-0-		97
11	1320 X	52	-0-	-1268	-0-	52	2		N	-0-		97

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			219
07	744 #	581	-0-	-163	-0-	581	2		N	-0-			219
08	744 #	107	-0-	-637	-0-	107	2		N	-0-			219
09	720 #	3	-0-	-717	-0-	3	2		N	-0-			219
10	620 #	4	-0-	-616	-0-	4	2		N	-0-			219
11	600 #	-0-	-0-	-600	-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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-			6
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	124	187	1			67
						136	9									
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	13					80
						14	9									
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	N	7					87
						8	9									
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	27	1	397	2	N	8					95
						9	9									
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	N	12					107
						13	9									
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	18					125
						20	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 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810 #	6572	-0-	-238	-0-	6464	2	108	9	N	98					258
07	7037 #	5493	-0-	-1544	-0-	5481	2	12	9	N	11	183	1			86
08	10602 #	3487	-0-	-7115	-0-	3475	2	12	9	N	11					97
09	9480 #	2719	-0-	-6761	-0-	2719	2			N	-0-					97
10	9796 #	1187	-0-	-8609	-0-	1187	2			N	-0-					97
11	6570 #	2734	-0-	-3836	-0-	2732	2	2	9	N	2					99

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060 #	5221	-0-	-839	-0-	206	1	4817	2	N	180	187	1			175
						198	9									
07	6138 #	5022	-0-	-1116	-0-	206	1	4601	2	N	195	186	1			184
						215	9									
08	5828 #	3915	-0-	-1913	-0-	167	1	3590	2	N	144	185	1			143
						158	9									
09	5610 #	1000	-0-	-4610	-0-	61	1	906	2	N	30					173
						33	9									
10	5704 #	2119	-0-	-3585	-0-	122	1	1841	2	N	142	190	1			125
						156	9									
11	5220 #	2731	-0-	-2489	-0-	126	1	2462	2	N	130					255
						143	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

06	9810	9294	-0-	-516	-0-	378	1	8839	2	N	70					175
						77	9									
07	10137	9341	-0-	-796	-0-	394	1	8818	2	N	117	187	1			105
						129	9									
08	10137	7251	-0-	-2886	-0-	319	1	6867	2	N	59					164
						65	9									
09	9810	8253	-0-	-1557	-0-	512	1	7579	2	N	147	193	1			118
						162	9									
10	9951 #	7651	-0-	-2300	-0-	471	1	7123	2	N	52					170
						57	9									
*11	9497 R	9497	-0-	-0-	-0-	454	1	8880	2	N	148	188	1			130
						163	9									

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 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

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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					159
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	N	2					161
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1			N	-0-					161
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	1			N	-0-					161
*10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					161
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					161

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					28
09	14B2 EXT	445	-0-	445	682	445	2			N	-0-					28
10	14B2 EXT	208	-0-	208	890	199	2	9	9	N	8					36
*11	1095 X	205	-0-	-890	-0-	205	2			N	-0-					36

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

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

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					80
07	6107 X	6089	-0-	-18	-0-	6030	2	59	9	Y	54					134
08	6107 X	5023	-0-	-1084	-0-	4891	2	132	9	Y	120	169	1			85
09	5910 X	3381	-0-	-2529	-0-	3315	2	66	9	Y	60					145
10	5828 X	4350	-0-	-1478	-0-	4350	2			Y	-0-					145
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					145

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	387	2	83	9	N	75	142	1			25
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	490	1	1899	2	N	66	187	1			55
							73	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	468	1	1915	2	N	90					145
							99	9									
08	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	345	1	1380	2	N	47	180	1			12
							52	9									
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	493	1	1894	2	N	70					82
							77	9									
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	530	1	1922	2	N	90					172
							99	9									
*11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	494	1	1924	2	N	91	189	1			74
							100	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1613	2	77	9	N	70	187	1			30
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					45
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1260	2	6	9	N	5					50
09	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1369	2	36	9	N	33					83
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1475	2	37	9	N	34					117
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	7	9	N	6					123

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

06	1170	N	859	-0-	-311	-0-	819	2	40	9	N	36					188
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17	182	1			23
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	840	2	19	9	N	17					40
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	806	2	35	9	N	32					72
10	961	N	752	-0-	-209	-0-	735	2	17	9	N	15					87
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	880	2	13	9	N	12					99

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	202	1	784	2	N	8					157
							9	9									
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	205	1	840	2	N	3					160
							3	9									
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	158	1	634	2	N	2					162
							2	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	821	2	N	14					176
							15	9									
10	1054	N	686	-0-	-368	-0-	146	1	531	2	N	8					184
							9	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	212	1	829	2	N	11					195
							12	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-	15	1			-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	667	-0-	-1441	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1124	-0-	-916	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	769	-0-	-1339	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
11	1530	X	238	-0-	-1292	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

06	7920	X	7700	-0-	-220	-0-	7603	3	97	9	Y	88	95	1			80
07	8215	X	7990	-0-	-225	-0-	7874	3	116	9	Y	105	120	1			65
08	8215	X	1855	-0-	-6360	-0-	1829	3	26	9	Y	24					89
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					89
10	8060	X	6	-0-	-8054	-0-	6	3			Y	-0-	74	1			15
11	7740	X	20	-0-	-7720	-0-	19	3	1	9	Y	1					16

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	425	1	1244	2	Y	64	189	1			60
							70	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	449	1	1280	2	Y	78					138
							86	9									
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	352	1	821	2	Y	50					188
							55	9									
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	494	1	1141	2	Y	47	178	1			57
							52	9									
10	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	439	1	1130	2	Y	51					108
							56	9									
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	322	1	943	2	Y	42	139	1			11
							46	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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

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
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	388	1	1521	3	Y	21					42
							23	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1683	3	Y	33	61	1			14
							36	9									
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	303	1	1241	3	Y	21					35
							23	9									
09	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	319	1	1517	3	Y	20	31	1			24
							22	9									
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	388	1	1572	3	Y	23	32	1			15
							25	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	379	1	1490	3	Y	24	33	1			6
							26	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

06	480	N	442	-0-	-38	-0-	89	1	347	3	Y	5					10
							6	9									
07	744	N	337	-0-	-407	-0-	58	1	273	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	20	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	77	-0-	-373	-0-	13	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	50	1	203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

06	8580	X	8395	-0-	-185	-0-	1685	1	6610	3	N	91					197
							100	9									
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1819	1	8579	3	N	167	288	1			76
							184	9									
08	7998	X	7049	-0-	-949	-0-	1364	1	5583	3	N	93					169
							102	9									
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	1830	1	8695	3	N	113	151	1			131
							124	9									
10	10571	X	9151	-0-	-1420	-0-	1789	1	7249	3	N	103	153	1			81
							113	9									
11	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	1728	1	6783	3	N	113	153	1			41
							124	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

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

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	545	2	N	2					39
						2	9									
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	564	2	N	3					42
						3	9									
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	127	1	424	2	N	2					44
						2	9									
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	109	1	379	2	N	1					45
						1	9									
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	175	1	595	2	N	2	12	1			35
						2	9									
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	196	1	627	2	N	2					37
						2	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-					-0-
07	868 X	583	-0-	-285	-0-	151	1	432	2	N	-0-					-0-
08	992 X	112	-0-	-880	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
09	1290 X	123	-0-	-1167	-0-	32	1	74	2	N	15	11	1			4
						17	9									
10	1333 X	174	-0-	-1159	-0-	41	1	105	2	N	25					29
						28	9									
11	1230 X	977	-0-	-253	-0-	243	1	711	2	N	21	46	1			4
						23	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	996	3	88	9	N	80	73	1			65
07	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1137	3	54	9	N	49	72	1			42
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	836	3	36	9	N	33					75
09	1080 N	797	-0-	-283	-0-	753	3	44	9	N	40					115
10	1178 N	621	-0-	-557	-0-	603	3	18	9	N	16	106	1			25
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	871	3	51	9	N	46					71

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

06	60 X	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62 X	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62 X	31	-0-	-31	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62 X	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	16	1	60	2	N	-0-					119
07	682 N	138	-0-	-544	-0-	29	1	102	2	N	6					125
						7	9									
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	2					127
						2	9									
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	1					128
						1	9									
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	N	-0-	4	1			124
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	2	N	-0-					124

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	432	1	1600	2	N	74					178
						81	9									
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	437	1	1556	2	N	11					189
						12	9									
08	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	315	1	1046	2	N	3					192
						3	9									
09	2100 N	1305	-0-	-795	-0-	289	1	1004	2	N	11					203
						12	9									
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	455	1	1543	2	N	29	206	1			26
						32	9									
11	1320 N	933	-0-	-387	-0-	217	1	694	2	N	20					46
						22	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					95
07	682 N	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					95
08	806 N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					95
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					95
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3					98
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					98

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

06	570 N	547	-0-	-23	-0-	109	1	405	2	N	30					146
						33	9									
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	143	1	508	2	N	40					186
						44	9									
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	N	32	187	1			31
						35	9									
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	128	1	442	2	N	35					66
						39	9									
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	51	12	1			105
						56	9									
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	245	1	784	2	N	48					153
						53	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	598	2	N	10					50
							11	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	174	1	619	2	N	13					63
							14	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	145	1	480	2	N	18					81
							20	9									
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	139	1	483	2	N	33					114
							36	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	185	1	627	2	N	41	13	1			142
							45	9									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	175	1	558	2	N	16					158
							18	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	230	1	852	2	N	9					174
							10	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	604	2	N	14					188
							15	9									
08	806	N	474	-0-	-332	-0-	108	1	358	2	N	7					195
							8	9									
09	870	N	434	-0-	-436	-0-	97	1	336	2	N	1					196
							1	9									
10	775	N	574	-0-	-201	-0-	130	1	441	2	N	3	14	1			185
							3	9									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	101	1	323	2	N	2					187
							2	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	2					47
							2	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	-0-					47
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	N	-0-					47
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					47
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	23	1	82	2	N	-0-					47
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	104	2	N	-0-					47

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	282	1	827	2	N	7					169
							8	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	869	2	N	95	182	1			82
							105	9									
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	254	1	593	2	N	32					114
							35	9									
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	285	1	658	2	N	41					155
							45	9									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	307	1	788	2	N	37	172	1			20
							41	9									
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	258	1	755	2	N	42					62
							46	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	408	-0-	-12	-0-	87	1	320	2	N	1					132
							1	9									
07	434	X	412	-0-	-22	-0-	89	1	317	2	N	5					137
							6	9									
08	403	X	98	-0-	-305	-0-	23	1	75	2	N	-0-					137
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	N	12					149
							13	9									
10	434	X	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	2	N	-0-	7	1			142
*11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	118	1	378	2	N	1					143
							1	9									

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	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

06	2250	X	1593	-0-	-657	-0-	401	1	1175	2	N	15					122
							17	9									
07	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	526	1	1499	2	N	29					151
							32	9									
08	2077	X	2071	-0-	-6	-0-	605	1	1412	2	N	49	177	1			23
							54	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	820	1	1895	2	N	22					45
							24	9									
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	750	1	1931	2	N	44					89
							48	9									
*11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	548	1	1604	2	N	21					110
							23	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	158	1	610	2	N	8					120
							9	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	903	2	N	4					124
							4	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	1					125
							1	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	173	1	665	2	N	5					130
							6	9									
10	1116	N	550	-0-	-566	-0-	118	1	430	2	N	2					132
							2	9									
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	114	1	446	2	N	5					137
							6	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	653	1	2526	2	N	24					161
							26	9									
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	692	1	2833	2	N	21					182
							23	9									
08	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	522	1	2090	2	N	29	172	1			39
							32	9									
09	3330	X	3189	-0-	-141	-0-	652	1	2501	2	N	33					72
							36	9									
10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	752	1	2725	2	N	28					100
							31	9									
11	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	676	1	2636	2	N	25					125
							28	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	X	-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

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	2	N	-0-					18
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	969	1	531	2	N	-0-					18
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	658	1	92	2	N	-0-					18
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	648	1	184	2	N	-0-					18
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1173	1	379	2	N	-0-					18
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	464	1	101	2	N	-0-					18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	703	1	2601	2	N	14					77
							15	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	761	1	2709	2	N	21					98
							23	9									
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	586	1	1948	2	N	39					137
							43	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	889	1	3089	2	N	68					205
							75	9									
10	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	751	1	2549	2	N	19	59	1			165
							21	9									
11	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	767	1	2451	2	N	43					208
							47	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	212	1	784	2	N	3					119
							3	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	239	1	848	2	N	4					123
							4	9									
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	181	1	600	2	N	2					125
							2	9									
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	201	1	698	2	N	3					128
							3	9									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	236	1	802	2	N	2	17	1			113
							2	9									
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	238	1	758	2	N	2					115
							2	9									

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

06	2190	X	1109	-0-	-1081	-0-	1021	2	88	9	N	80					165
07	2201	X	1437	-0-	-764	-0-	1412	2	25	9	N	23					188
08	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	1442	2	11	9	N	10					198
09	1860	X	1624	-0-	-236	-0-	1610	2	14	9	N	13	176	1			35
10	1922	X	1573	-0-	-349	-0-	1560	2	13	9	N	12					47
11	1410	X	1108	-0-	-302	-0-	1096	2	12	9	N	11					58

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	372	1	1088	2	N	126					238
							139	9									
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	414	1	1181	2	N	-0-	178	1			60
*08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	320	1	747	2	N	-0-					60
*09	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	353	1	816	2	N	-0-					60
*10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	419	1	1079	2	N	-0-					60
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	355	1	1039	2	N	7					67
							8	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					49
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	538	1	1466	3	N	28					79
							31	9									
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	556	1	1776	3	N	26					105
							29	9									
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	431	1	1633	3	N	33					138
							36	9									
09	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	538	1	1496	3	N	13					151
							14	9									
10	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	556	1	1753	3	N	29					180
							32	9									
11	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	538	1	1513	3	N	46					226
							51	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	N	-0-					23
07	186	X	131	-0-	-55	-0-	33	1	94	2	N	4					27
							4	9									
08	310	X	57	-0-	-253	-0-	17	1	40	2	N	-0-					27
09	420	X	35	-0-	-385	-0-	10	1	24	2	N	1					28
							1	9									
10	434	X	197	-0-	-237	-0-	53	1	137	2	N	6					34
							7	9									
11	210	X	71	-0-	-139	-0-	16	1	49	2	N	5					39
							6	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

06	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5481	2	86	9	N	78					182
07	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5495	2	35	9	N	32	175	1			39
08	5642	X	4309	-0-	-1333	-0-	4278	2	31	9	N	28					67
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5618	2	52	9	N	47					114
10	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5380	2	44	9	N	40					154
11	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5067	2	42	9	N	38	173	1			19

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	431	1	1670	2	N	21					100
							23	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	462	1	1890	2	N	14					114
							15	9									
08	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	385	1	1541	2	N	23					137
							25	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	496	1	1904	2	N	34					171
							37	9									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	559	1	2026	2	N	24	168	1			27
							26	9									
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	513	1	1998	2	N	18					45
							20	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					53
*06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					53
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	337	1	184	2	N	-0-					17
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	189	1	26	2	N	-0-					17
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	458	1	130	2	N	-0-					17
10	527	N	338	-0-	-189	-0-	255	1	83	2	N	-0-					17
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	225	1	49	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
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	119	1	460	2	N	60	174	1			50
							66	9									
07	527	X	482	-0-	-45	-0-	93	1	380	2	N	8					58
							9	9									
08	527	X	461	-0-	-66	-0-	90	1	362	2	N	8					66
							9	9									
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	103	1	396	2	N	6					72
							7	9									
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	106	1	384	2	N	-0-					72
11	660	X	650	-0-	-10	-0-	126	1	490	2	N	31					103
							34	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	227	1	961	3	N	-0-					62
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	693	3	N	-0-					62
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	121	1	468	3	N	18					80
							20	9									
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	175	1	711	3	N	65					145
							72	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	171	1	647	3	N	52	175	1			22
							57	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	119	1	483	3	N	-0-					22

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1452	1	192	2	N	-0-					154
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	903	1	495	2	N	4					158
							4	9									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	823	1	116	2	N	-0-					158
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1056	1	299	2	N	-0-					158
10	1705	X	741	-0-	-964	-0-	560	1	181	2	N	-0-					158
*11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1356	1	296	2	N	-0-					158

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	497	1	755	2	N	27					117
						30	9									
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	536	1	825	2	N	27					144
						30	9									
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	536	1	641	2	N	6					150
						7	9									
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	525	1	924	2	N	27					177
						30	9									
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	520	1	878	2	N	9	166	1			20
						10	9									
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	515	1	824	2	N	23					43
						25	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

06	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	7828	2	211	9	N	192	189	1			184
07	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7730	2	206	9	N	187	184	1			187
08	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7505	2	207	9	N	188	174	1			201
09	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	7825	2	210	9	N	191	181	1			211
10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7572	2	206	9	N	187	368	1			30
*11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6891	2	186	9	N	169					199

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

06	1830 X	1624	-0-	-206	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2012	2	189	9	N	172	172	1			-0-
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	814	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	814	1	3694	2	N	-0-					-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

06	2190 X	1866	-0-	-324	-0-	1820	2	46	9	N	42					160
07	2263 X	2110	-0-	-153	-0-	2093	2	17	9	N	15					175
08	2263 X	1515	-0-	-748	-0-	1487	2	28	9	N	25					200
09	2190 X	1522	-0-	-668	-0-	1478	2	44	9	N	40	177	1			63
10	2139 X	1593	-0-	-546	-0-	1563	2	30	9	N	27					90
11	2040 X	1937	-0-	-103	-0-	1898	2	39	9	N	35					125

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	2384	-0-	-4066	-0-	823	1	1546	3	N	14	148	1			42
							15	9									
07	6665	X	803	-0-	-5862	-0-	574	1	229	3	N	-0-					42
08	6665	X	38	-0-	-6627	-0-	27	1	11	3	N	-0-					42
09	6450	X	120	-0-	-6330	-0-	89	1	31	3	N	-0-					42
10	5270	X	137	-0-	-5133	-0-	92	1	45	3	N	-0-					42
11	2370	X	558	-0-	-1812	-0-	511	1	47	3	N	-0-					42

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	137	1	256	3	N	26	28	1			12
							29	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	418	1	166	3	N	23					35
							25	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	965	1	400	3	N	-0-					35
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	871	1	305	3	N	-0-					35
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	900	1	437	3	N	-0-					35
11	1320	N	491	-0-	-829	-0-	449	1	42	3	N	-0-					35

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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	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-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

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

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	1			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	1			N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	1			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

06	4500 X	1922	-0-	-2578	-0-	1039	1	781	2	N	93	17	1			177
						102	9									
07	4650 X	2070	-0-	-2580	-0-	786	1	1188	2	N	87	230	1			34
						96	9									
08	4185 X	1639	-0-	-2546	-0-	660	1	928	2	N	46	31	1			49
						51	9									
09	3990 X	1835	-0-	-2155	-0-	751	1	1027	2	N	52	70	1			31
						57	9									
10	4123 X	2344	-0-	-1779	-0-	1032	1	1250	2	N	56	82	1			5
						62	9									
*11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	1105	1	1202	2	N	59	41	1			23
						65	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	4	1			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	45	1			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	15	1			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	35	1			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	41	1			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	1			57

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
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	2848	1	2139	2	N	291	327	1			3
							320	9									
07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	4639	1	7015	2	N	194	197	1			-0-
							213	9									
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	3504	1	4925	2	N	176	117	1			59
							194	9									
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	3954	1	5408	2	N	168	193	1			34
							185	9									
10	11873	X	10155	-0-	-1718	-0-	4523	1	5476	2	N	142	176	1			-0-
							156	9									
11	11490	X	8890	-0-	-2600	-0-	4193	1	4563	2	N	122	104	1			18
							134	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

06	480	N	358	-0-	-122	-0-	198	1	149	2	N	10					52
							11	9									
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	111	1	168	2	N	13	22	1			43
							14	9									
08	558	N	213	-0-	-345	-0-	83	1	117	2	N	12	8	1			47
							13	9									
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	94	1	129	2	N	13	18	1			42
							14	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	156	2	N	15	20	1			37
							17	9									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	138	1	150	2	N	15	10	1			42
							17	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

06	780	N	728	-0-	-52	-0-	659	2	69	9	N	63	177	1			61
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	633	2	30	9	N	27					88
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	481	2	21	9	N	19					107
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	570	2	24	9	N	22					129
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	616	2	28	9	N	25					154
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	604	2	42	9	N	38	164	1			28

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	77	2	Y	2					34
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					34
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					34
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					34
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					34
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-					34

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	702	1	3758	2	N	154	183	1			289
							169	9									
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	702	1	3616	2	N	119	178	1			230
							131	9									
08	5022	X	3324	-0-	-1698	-0-	508	1	2732	2	N	76					306
							84	9									
09	4860	X	1778	-0-	-3082	-0-	201	1	1527	2	N	45					351
							50	9									
10	5022	X	3157	-0-	-1865	-0-	588	1	2515	2	N	49	182	1			218
							54	9									
11	4620	X	2777	-0-	-1843	-0-	562	1	2116	2	N	90					308
							99	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	N	22					193
							24	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	297	2	N	19					212
							21	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	295	2	N	18					230
							20	9									
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	2	1	15	2	N	-0-					230
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	40	1	170	2	N	6					236
							7	9									
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	10	1	36	2	N	2					238
							2	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

06	720	N	42	-0-	-678	-0-	7	1	35	2	N	-0-					138
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	9	1	48	2	N	-0-					138
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					138
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-					138
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	N	5					143
							6	9									
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	13					156
							14	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	685	1	3671	2	N	141	187	1			266
							155	9									
07	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	704	1	3627	2	N	127	176	1			217
							140	9									
08	4774	X	3161	-0-	-1613	-0-	480	1	2578	2	N	94					311
							103	9									
09	4620	X	3425	-0-	-1195	-0-	384	1	2922	2	N	108	187	1			232
							119	9									
10	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	817	1	3492	2	N	122					354
							134	9									
11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	818	1	3081	2	N	95	184	1			265
							105	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	88					213
							97	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	77	165	1			125
							85	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	815	2	Y	72					197
							79	9									
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	67	1	553	2	Y	57					254
							63	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	106	1	730	2	Y	52	178	1			128
							57	9									
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	93	1	654	2	Y	86					214
							95	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	614	2	N	109	134	1		79
							120	9								
07	992	N	895	-0-	-97	-0-	41	1	817	2	N	34	29	1		84
							37	9								
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	20				104
							22	9								
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	25	1	590	2	N	45				149
							50	9								
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	48	142	1		55
							53	9								
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	653	2	N	39				94
							43	9								

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	32	1	1756	2	N	112	140	1		97
							123	9								
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	N	180	173	1		104
							198	9								
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	N	120				224
							132	9								
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	2	N	97	165	1		156
							107	9								
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1491	2	N	92	176	1		72
							101	9								
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	2	N	78	86	1		64
							86	9								

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1938	2	N	63	85	1		44
							69	9								
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	N	30				74
							33	9								
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	39				113
							43	9								
09	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	65	1	1524	2	N	-0-				113
*10	3100	N	3192	-0-	92	92	97	1	3023	2	N	65	62	1		116
							72	9								
*11	2644	N	2552	-0-	-92	-0-	36	1	2433	2	N	75	82	1		109
							83	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 #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	84	1	4620	2	N	388	460	1			52
							427	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	260	1	5180	2	N	349	308	1			93
							384	9									
08	3100	N	4219	-0-	1119	1119	180	1	3857	2	N	165	179	1			79
							182	9									
09	3198	X	2079	-0-	-1119	-0-	82	1	1913	2	N	76	67	1			88
							84	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	54	1	1680	2	N	124	122	1			90
							136	9									
11	2430	X	1831	-0-	-599	-0-	25	1	1660	2	N	133	166	1			57
							146	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9832 - 10096

06	3000	N	7146	-0-	4146	9152	123	1	6789	2	N	213	273	1			50
							234	9									
07	3100	N	5355	-0-	2255	11407	243	1	4851	2	N	237	177	1			110
							261	9									
08	3100	N	3554	-0-	454	11861	151	1	3242	2	N	146	182	1			74
							161	9									
09	15755	X	3894	-0-	-11861	-0-	152	1	3548	2	N	176	120	1			130
							194	9									
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	128	1	3992	2	N	195	222	1			103
							215	9									
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	52	1	3518	2	N	161	199	1			65
							177	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

06	9390	#	9202	-0-	-188	-0-	360	1	8825	2	N	15	179	1			112
							17	9									
07	9703	#	8402	-0-	-1301	-0-	491	1	7881	2	N	27					139
							30	9									
08	7812	#	7604	-0-	-208	-0-	508	1	7087	2	N	8					147
							9	9									
09	9210	#	5497	-0-	-3713	-0-	372	1	5111	2	N	13					160
							14	9									
10	9517	#	7690	-0-	-1827	-0-	896	1	6781	2	N	12					172
							13	9									
11	9210	#	8624	-0-	-586	-0-	913	1	7678	2	N	30					202
							33	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

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

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

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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	687	-0-	687	2703	349	1	262	2	N	69	63	1			6
						76	9									
07	INJECT	449	-0-	449	3152	162	1	245	2	N	38					44
						42	9									
08	INJECT	246	-0-	246	3398	87	1	123	2	N	33					77
						36	9									
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	87	93	1			71
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	47	94	1			24
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	3398					N	49	73	1			-0-

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	1388	1	1043	2	Y	97	88	1			9
							107	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	401	1	607	2	Y	42					51
							46	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	213	1	299	2	Y	23					74
							25	9									
09	2550	N	1017	-0-	-1533	-0-	401	1	549	2	Y	61	65	1			70
							67	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	516	1	625	2	Y	36	66	1			40
							40	9									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	564	1	614	2	Y	34	63	1			11
							37	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

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	23	4	1	51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27	45	1	33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	23	15	1	41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	26	35	1	32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	31	41	1	22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	30	20	1	32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	348	-0-	348	348	178	1	134	2	Y	33	30	1			3
						36	9									
07	14B2 EXT	269	-0-	269	617	101	1	153	2	Y	14					17
						15	9									
08	753 N	136	-0-	-617	-0-	53	1	74	2	Y	8					25
						9	9									
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	21	22	1			24
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	23	1			13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	11	22	1			2

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6957	6121	-0-	-836	-0-	6121	1		N	-0-			-0-
07	6339	6339	-0-	-0-	-0-	6339	1		N	-0-			-0-
08	5146	3881	-0-	-1265	-0-	3881	1		N	-0-			-0-
09	4980	765	-0-	-4215	-0-	765	1		N	-0-			-0-
10	5146	3195	-0-	-1951	-0-	3195	1		N	-0-			-0-
11	4980	2166	-0-	-2814	-0-	2166	1		N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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

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-

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

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11376 09/08/2016

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

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-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			84
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			84
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			84
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			84
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		Y	-0-			84
11	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2		Y	-0-			84

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					48
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					48
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2430	X	1977	-0-	-453	-0-	378	1	1592	2	N	6	1	8			177
							7	9									
07	2511	X	1668	-0-	-843	-0-	349	1	1249	2	N	64	198	1			43
							70	9									
08	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	350	1	1565	2	N	13					56
							14	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	353	1	1913	2	N	30	2	8			84
							33	9									
10	2046	X	1338	-0-	-708	-0-	330	1	994	2	N	13					97
							14	9									
*11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	376	1	1616	2	N	5					102
							6	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

06	4830	X	4736	-0-	-94	-0-	4694	2	42	9	N	38	90	1			91
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5152	2	29	9	N	26					117
08	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2910	2	17	9	N	15					132
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					132
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					132
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					132

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

06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	187	1	6051	2	Y	16					56
							18	9									
07	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	126	1	4084	2	Y	16					72
							18	9									
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	173	1	5590	2	Y	14					86
							15	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	181	1	5870	2	Y	11					97
							12	9									
*10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	231	1	7477	2	Y	10					107
							11	9									
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					107

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2114	-0-	-136	-0-	58	1	1882	2	Y	158	189	1			161
							174	9									
07	2325	X	1529	-0-	-796	-0-	41	1	1317	2	Y	155	215	1			101
							171	9									
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	59	1	1909	2	Y	86	49	1			138
							95	9									
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	73	1	2338	2	Y	98	40	1			196
							108	9									
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	57	1	1845	2	Y	75	110	1			161
							83	9									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					161

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	18	1	588	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3996	2	Y	16					230
							18	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	122	1	3951	2	Y	16					246
							18	9									
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	115	1	3731	2	Y	14	173	1			87
							15	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	76	1	2459	2	Y	12					99
							13	9									
*10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	69	1	2250	2	Y	8					107
							9	9									
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					107

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	67	1	2182	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	76	1	2459	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

06	690	X	384	-0-	-306	-0-	72	1	304	2	N	7					186
							8	9									
07	589	X	538	-0-	-51	-0-	116	1	415	2	N	6	163	1	1	8	28
							7	9									
08	682	X	462	-0-	-220	-0-	85	1	377	2	N	-0-					28
09	660	X	620	-0-	-40	-0-	97	1	523	2	N	-0-					28
10	682	X	543	-0-	-139	-0-	135	1	408	2	N	-0-					28
11	510	X	411	-0-	-99	-0-	74	1	318	2	N	17					45
							19	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

06	1650	X	1546	-0-	-104	-0-	1534	2	12	9	N	11					50
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1842	2	11	9	N	10					60
08	1426	X	989	-0-	-437	-0-	980	2	9	9	N	8					68
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					68
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					68
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					68

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	431	2	23	9	N	21	90	1			26
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	N	4					30
08	403	X	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	N	4					34
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					34
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					34

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
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
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1219	2	N	95					202
							105	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	147	1	2194	2	N	95	183	1			114
							105	9									
08	3100	N	3752	-0-	652	652	109	1	3626	2	N	15					129
							17	9									
*09	2702	N	2050	-0-	-652	-0-	157	1	1849	2	N	40					169
							44	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	N	51					220
							56	9									
11	2100	X	1022	-0-	-1078	-0-	61	1	932	2	N	26	187	1			59
							29	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
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	448	1	5222	2	N	38					155
							42	9									
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	520	1	7771	2	N	44					199
							48	9									
08	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	121	1	4001	2	N	-0-					199
*09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	452	1	5320	2	N	46					245
							51	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	497	1	5850	2	N	26	182	1			89
							29	9									
11	4770	X	1175	-0-	-3595	-0-	72	1	1100	2	N	3					92
							3	9									

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
06	3870 #	1239	-0-	-2631	-0-	109	1	1097	3	Y	30					124
						33	9									
07	3999 #	823	-0-	-3176	-0-	78	1	725	3	Y	18					142
						20	9									
08	3162 #	195	-0-	-2967	-0-	21	1	161	3	Y	12	101	1			53
						13	9									
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					53
10	1271 #	1207	-0-	-64	-0-	82	1	1089	3	Y	33					86
						36	9									
11	1230 #	1006	-0-	-224	-0-	87	1	867	3	Y	47	1	8			132
						52	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	840 #	626	-0-	-214	-0-	140	1	455	2	N	28					198
						31	9									
07	992 #	871	-0-	-121	-0-	170	1	688	2	N	12					210
						13	9									
08	1209 #	865	-0-	-344	-0-	140	1	719	2	N	5					215
						6	9									
09	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	180	1	1289	2	N	5					220
						6	9									
10	2883 #	1339	-0-	-1544	-0-	300	1	1039	2	N	-0-					220
*11	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	300	1	873	2	N	7					227
						8	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

06	4050 #	3924	-0-	-126	-0-	352	1	3550	3	Y	20					73
						22	9									
07	4252 R	4252	-0-	-0-	-0-	412	1	3819	3	Y	19					92
						21	9									
08	4154 #	3084	-0-	-1070	-0-	348	1	2714	3	Y	20	65	1	1	8	46
						22	9									
09	3930 #	1937	-0-	-1993	-0-	176	1	1735	3	Y	24					70
						26	9									
10	4247	4219	-0-	-28	-0-	293	1	3898	3	Y	25					95
						28	9									
11	4110	4272	-0-	162	162	387	1	3853	3	Y	29	1	8			123
						32	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

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

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

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

06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	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

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-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-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	155 567	1 9	13501	2	N	515	545	1	12	8	225
07	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	155 527	1 9	11954	2	N	479	539	1	45	8	120
08	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	155 341	1 9	9130	2	N	310	196	1	19	8	215
09	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	155 295	1 9	9130	2	N	268	362	1			121
*10	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	155 523	1 9	13437	2	N	475	356	1	24	8	216
*11	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	155 435	1 9	11108	2	N	395	358	1	11	8	242

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

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-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37 1 96 5	17 2	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	31 1 58 5	32 2	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	32 1 78 5	22 2	N	-0-			-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	44 1 58 5	15 2	N	-0-			-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	21 1 35 5	11 2	N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43 1 65 5	33 2	N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	330 #	161	-0-	-169	-0-	39	1	16	2	N	-0-	-0-
						106	5					
07	341 #	207	-0-	-134	-0-	52	1	44	2	N	-0-	-0-
						111	5					
08	341 #	196	-0-	-145	-0-	48	1	36	2	N	-0-	-0-
						112	5					
09	330 #	149	-0-	-181	-0-	56	1	18	2	N	-0-	-0-
						75	5					
10	341 #	103	-0-	-238	-0-	32	1	18	2	N	-0-	-0-
						53	5					
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	49	1	35	2	N	-0-	-0-
						74	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	207	1	93	2	N	-0-					-0-
							545	5									
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	162	1	161	2	N	-0-					-0-
							319	5									
08	775	N	340	-0-	-435	-0-	83	1	64	2	N	-0-					-0-
							193	5									
09	840	N	347	-0-	-493	-0-	131	1	19	2	N	-0-					-0-
							197	5									
10	651	N	153	-0-	-498	-0-	47	1	26	2	N	-0-					-0-
							80	5									
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	60	1	45	2	N	-0-					-0-
							89	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	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

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

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

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

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

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

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

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

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

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

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

06	2670 X	1624	-0-	-1046	-0-	1	1	1623	2	N	-0-					27
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1	1	2812	2	N	-0-					27
08	2759 X	2012	-0-	-747	-0-	2012	2			N	-0-					27
09	2670 X	575	-0-	-2095	-0-	110	1	465	2	N	-0-					27
10	2759 X	1034	-0-	-1725	-0-	110	1	924	2	N	-0-					27
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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

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

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

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

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

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

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

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

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

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

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

MCFADDIN, NORTH (5200) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1680	1638	-0-	-42	-0-	7	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	1736	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1643 #	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1680	557	-0-	-1123	-0-	489	1	68	2	N	-0-					-0-
10	1736	1229	-0-	-507	-0-	99	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

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

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

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

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

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

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

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

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258				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

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	510 #	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
07	527 #	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	527 #	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	510 #	219	-0-	-291	-0-	192	1	27	2	N	-0-					-0-
10	465 #	304	-0-	-161	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	370	2	39	9	N	35					154
07	4723	4723	-0-	-0-	-0-	4534	2	189	9	N	172	171	1			155
08	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21	9	N	19					174
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	441	2	54	9	N	49	174	1			49
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
11	4380	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					49

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410 X	6926	-0-	-484	-0-	51	1	6875	2	N	-0-					89
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	77	1	11152	2	N	1					90
						1	9									
08	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	83	1	9331	2	N	1					91
						1	9									
09	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	79	1	10557	2	N	2					93
						2	9									
10	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	80	1	11260	2	N	-0-					93
*11	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	92	1	13307	2	N	-0-					93

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7022	-0-	-2038	-0-	409	1	6613	2	N	-0-					188
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	N	-0-					188
08	8742	X	7078	-0-	-1664	-0-	431	1	6647	2	N	-0-					188
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	416	1	7478	2	N	-0-					188
10	9362	X	9332	-0-	-30	-0-	435	1	8897	2	N	-0-					188
*11	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	421	1	8831	2	N	-0-					188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-					276
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	684	1	9329	2	N	-0-					276
08	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	675	1	6122	2	N	1					277
							1	9									
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	654	1	7158	2	N	-0-					277
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	680	1	8507	2	N	1	179	1			99
							1	9									
*11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	659	1	8600	2	N	3					102
							3	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

06	8850	X	8846	-0-	-4	-0-	998	1	7848	2	N	-0-					51
07	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	734	1	8276	2	N	-0-					51
08	9145	X	6362	-0-	-2783	-0-	629	1	5732	2	N	1					52
							1	9									
09	8850	X	7047	-0-	-1803	-0-	583	1	6464	2	N	-0-					52
10	9145	X	8201	-0-	-944	-0-	687	1	7514	2	N	-0-					52
11	8850	X	6309	-0-	-2541	-0-	595	1	5714	2	N	-0-					52

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

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

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14022 X	14022	-0-	-0- B	-0-	1582	1	12440	2	N	-0-					177
07	10416 X	7914	-0-	-2502 B	-0-	644	1	7270	2	N	-0-					177
08	8308 X	7637	-0-	-671 B	-0-	755	1	6880	2	N	2					179
						2	9									
09	11490 X	9158	-0-	-2332 B	-0-	758	1	8400	2	N	-0-					179
10	11873 X	8257	-0-	-3616 B	-0-	691	1	7566	2	N	-0-					179
11	11490 X	7673	-0-	-3817 B	-0-	723	1	6947	2	N	3					182
						3	9									

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					123
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					123
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					123
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					123
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

06	1080 N	712	-0-	-368	-0-	712	2			N	-0-					145
07	806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					145
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
09	720 N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					145
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	40 86	1 9	3452	2	N	78					177
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	40 59	1 9	4019	2	N	54	182	1			49
08	3100 X	2420	-0-	-680	-0-	30 22	1 9	2368	2	N	20					69
09	3000 X	1367	-0-	-1633	-0-	20 17	1 9	1330	2	N	15					84
10	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	20 33	1 9	2125	2	N	30					114
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	3559	2	N	53					167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 #	961	-0-	-539	-0-	951	2	10	9	N	9					82
07	1550 #	526	-0-	-1024	-0-	518	2	8	9	N	7					89
08	1550 #	157	-0-	-1393	-0-	156	2	1	9	N	1					90
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					90
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					90
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	15	105	1			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			1
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			1
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2		N	-0-			1
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			1
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					57
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					57
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					57
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					57
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					57

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

06	DLQ	G-10	954	-0-	954	1034	100	1	854	2	Y	-0-					137
07	DLQ	G-10	135	-0-	135	1169	14	1	121	2	Y	-0-					137
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	1205	4	1	32	2	Y	-0-					137
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					137
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	1350	15	1	130	2	Y	-0-					137
*11	1463	R	113	-0-	-1350	-0-	12	1	101	2	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

06	DLQ	G-10	193	-0-	193	210	20	1	173	2	Y	-0-					46
07	DLQ	G-10	27	-0-	27	237	3	1	24	2	Y	-0-					46
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	244	1	1	6	2	Y	-0-					46
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					46
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	273	3	1	26	2	Y	-0-					46
*11	296	N	23	-0-	-273	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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

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
06	DLQ G-10	241	-0-	241	261	25	1	216	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	34	-0-	34	295	4	1	30	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	9	-0-	9	304	1	1	8	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	37	-0-	37	341	4	1	33	2	Y	-0-					28
*11	370 N	29	-0-	-341	-0-	3	1	26	2	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	21	178	1			50
						23	9									
07	930 N	653	-0-	-277	-0-	56	1	587	2	N	9					59
						10	9									
08	682 N	377	-0-	-305	-0-	28	1	346	2	N	3					62
						3	9									
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	N	8					70
						9	9									
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	N	9					79
						10	9									
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	15					94
						17	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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	447	-0-	447	584	7	2	440	9	N	400	332	1			418
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	407	506	1			319
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	584					N	146	176	1			289
09	324	-0-	-0-	-324	260					N	248	179	1	9	8	349
10	260 R	-0-	-0-	-260	-0-					N	344	353	1	12	8	328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	443	521	1	16	8	234

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

06	1470 X	1938	-0-	468 B	-62716	1927	2	11	9	N	10					36
07	2573 X	1244	-0-	-1329 B	-62716	1219	2	25	9	N	23					59
08	2573 X	1471	-0-	-1102 B	-62716	1447	2	24	9	N	22					81
09	2490 X	1521	-0-	-969 B	-62716	1479	2	42	9	N	38					119
10	2015 X	1665	-0-	-350 B	-62716	1652	2	13	9	N	12					131
11	1950 X	1461	-0-	-489 B	-62716	1416	2	45	9	N	41					172

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

06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	44	1	6939	2	N	217	189	1			69
						239	9									
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	205	184	1			90
						226	9									
08	6913 X	5415	-0-	-1498	-0-	44	1	5188	2	N	166	189	1			67
						183	9									
09	7230 X	5436	-0-	-1794	-0-	45	1	5196	2	N	177	182	1			62
						195	9									
10	7471 X	6899	-0-	-572	-0-	57	1	6625	2	N	197	191	1			68
						217	9									
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					68

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

06	0 W	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
10	22 N	-0-	-0-	-22	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	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

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

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	66	2	N	6					136
						7	9									
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	64	2	N	1	1	1			136
						1	9									
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	3					139
						3	9									
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	3					142
						3	9									
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	6	1	1			147
						7	9									
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-					147

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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-					152
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	3	3	1			152
							3	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					152
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	337	2	N	-0-					152
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	N	13	3	1			162
							14	9									
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					162

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
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	62	175	1			105
07	5270	X	3739	-0-	-1531	-0-	3659	2	80	9	N	73					178
08	5270	X	2777	-0-	-2493	-0-	2722	2	55	9	N	50					228
09	4050	X	1918	-0-	-2132	-0-	1892	2	26	9	N	24	178	1			74
10	4185	X	2911	-0-	-1274	-0-	2855	2	56	9	N	51					125
11	3630	X	2458	-0-	-1172	-0-	2400	2	58	9	N	53					178

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
06	15180	X	14684	-0-	-496	-0-	878	1	13298	3	Y	462	305	1			321
							508	9									
07	15531	X	13136	-0-	-2395	-0-	817	1	12291	3	Y	25	290	1			56
							28	9									
08	DLQ G-10		6460	-0-	6460	6460	513	1	5867	3	Y	73					129
							80	9									
09	DLQ G-10		4385	-0-	4385	10845	290	1	4050	3	Y	41	100	1			70
							45	9									
10	23483	X	12638	-0-	-10845	-0-	723	1	11699	3	Y	196	144	1			122
							216	9									
*11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	760	1	11485	3	Y	165	147	1			140
							182	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16050	X	15659	-0-	-391	-0-	945	1	14395	3	Y	290	302	1			64
							319	9									
07	18538	X	17869	-0-	-669	-0-	1088	1	16459	3	Y	293	327	1			30
							322	9									
08	DLQ G-10		13452	-0-	13452	13452	1054	1	12126	3	Y	247	203	1			74
							272	9									
09	DLQ G-10		14769	-0-	14769	28221	959	1	13485	3	Y	295	303	1			66
							325	9									
10	45241	X	17020	-0-	-28221	-0-	966	1	15718	3	Y	305	305	1			66
							336	9									
*11	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	986	1	14982	3	Y	285	311	1			40
							314	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	9850	-0-	-3290	-0-	643	1	9181	3	N	24					64
							26	9									
07	13795	X	12545	-0-	-1250	-0-	818	1	11617	3	N	100					164
							110	9									
08	13795	X	9129	-0-	-4666	-0-	769	1	8299	3	N	55	176	1			43
							61	9									
09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	902	1	11900	3	N	121					164
							133	9									
10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	774	1	11811	3	N	101	188	1			77
							111	9									
11	12150	X	11332	-0-	-818	-0-	735	1	10484	3	N	103					180
							113	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

06	10380	X	7308	-0-	-3072	-0-	476	1	6797	3	N	32					157
							35	9									
07	11346	X	6577	-0-	-4769	-0-	425	1	6033	3	N	108	183	1			82
							119	9									
08	11346	X	7091	-0-	-4255	-0-	598	1	6462	3	N	28					110
							31	9									
09	9870	X	9270	-0-	-600	-0-	642	1	8473	3	N	141	182	1			69
							155	9									
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	586	1	8949	3	N	48					117
							53	9									
11	7320	X	6400	-0-	-920	-0-	418	1	5958	3	N	22					139
							24	9									

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

06	2900 N	1579	-0-	-1321	5518	286	1	1276	3	Y	15					99
						17	9									
07	3100 N	2123	-0-	-977	4541	407	1	1701	3	Y	14					113
						15	9									
08	3100 N	1824	-0-	-1276	3265	299	1	1339	3	Y	169	163	1			119
						186	9									
09	3000 N	1876	-0-	-1124	2141	353	1	1486	3	Y	34					153
						37	9									
*10	3100 N	2009	-0-	-1091	1050	336	1	1598	3	Y	68	185	1			36
						75	9									
*11	2723 N	1673	-0-	-1050	-0-	337	1	1325	3	Y	10					46
						11	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

06	2400 X	1186	-0-	-1214	-0-	145	1	1010	2	Y	28	99	1			129
						31	9									
07	2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	139	1	913	2	Y	90	23	1			196
						99	9									
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	253	1	1991	2	Y	135	101	1			230
						149	9									
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	260	1	2077	2	Y	70	173	1			127
						77	9									
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	223	1	1728	2	Y	30	20	1			137
						33	9									
*11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	410	1	3930	2	Y	24					161
						26	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
06	5610	X	5051	-0-	-559	-0-	622	1	4348	2	N	74					221
							81	9									
07	6231	X	4608	-0-	-1623	-0-	602	1	3954	2	N	47	36	1			232
							52	9									
08	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	637	1	5017	2	N	10	178	1			64
							11	9									
09	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	572	1	4568	2	N	13					77
							14	9									
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	662	1	5117	2	N	67	32	1			112
							74	9									
*11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	628	1	6017	2	N	23					135
							25	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

06	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	192	1	1344	2	N	6					167
							7	9									
07	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	203	1	1337	2	N	23	14	1			176
							25	9									
08	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	176	1	1386	2	N	3					179
							3	9									
09	1710	X	1589	-0-	-121	-0-	176	1	1411	2	N	2					181
							2	9									
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	180	1	1394	2	N	35	12	1			204
							39	9									
*11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1681	2	N	2					206
							2	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	55740	X	41518	-0-	-14222	-0-	41041	2	477	9	N	434	525	1			124
07	55645	X	33740	-0-	-21905	-0-	33206	2	534	9	N	485	354	1			255
08	50871	X	29657	-0-	-21214	-0-	29325	2	332	9	N	302	355	1			202
09	46320	X	30123	-0-	-16197	-0-	29654	2	469	9	N	426	354	1			274
10	42904	X	19664	-0-	-23240	-0-	19433	2	231	9	N	210	357	1			127
11	41520	X	21011	-0-	-20509	-0-	20716	2	295	9	N	268	180	1			215

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

06	5640	X	5285	-0-	-355	-0-	669	1	4616	2	N	-0-					183
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	733	1	4203	2	N	-0-					183
08	5611	X	5063	-0-	-548	-0-	744	1	4319	2	N	-0-					183
09	5280	X	4969	-0-	-311	-0-	713	1	4256	2	N	-0-					183
10	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	744	1	4548	2	N	-0-					183
11	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	636	1	4427	2	N	-0-					183

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	777	-0-	777	777	59	1	718	2	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

06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1596	2	13	9	N	12					163
07	1457 X	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12					175
08	1488 X	1028	-0-	-460	-0-	1017	2	11	9	N	10					185
09	1620 X	778	-0-	-842	-0-	770	2	8	9	N	7					192
10	1674 X	816	-0-	-858	-0-	807	2	9	9	N	8					200
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					200

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

06	6150 X	3834	-0-	-2316	-0-	3825	2	9	9	N	8					403
07	2883 X	605	-0-	-2278	-0-	588	2	17	9	N	15					418
08	4619 X	647	-0-	-3972	-0-	638	2	9	9	N	8					426
09	4470 X	867	-0-	-3603	-0-	858	2	9	9	N	8					434
10	4619 X	995	-0-	-3624	-0-	982	2	13	9	N	12					446
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					446

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

06	10020 X	8857	-0-	-1163	-0-	554	1	8152	3	Y	137	142	1			83
						151	9									
07	10354 X	6663	-0-	-3691	-0-	420	1	6143	3	Y	91	101	1			73
						100	9									
08	DLQ G-10	7741	-0-	7741	7741	628	1	6983	3	Y	118	97	1			94
						130	9									
09	DLQ G-10	8404	-0-	8404	16145	565	1	7686	3	Y	139	143	1			90
						153	9									
10	26235 X	10090	-0-	-16145	-0-	593	1	9331	3	Y	151	151	1			90
						166	9									
*11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	530	1	7786	3	Y	123	134	1			79
						135	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

06	3210 X	2714	-0-	-496	-0-	182	1	2438	3	Y	85	60	1			63
						94	9									
07	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	205	1	2737	3	Y	20	70	1			13
						22	9									
08	DLQ G-10	2356	-0-	2356	2356	208	1	2107	3	Y	37					50
						41	9									
09	DLQ G-10	3432	-0-	3432	5788	249	1	3084	3	Y	90	83	1			57
						99	9									
10	8434 X	2646	-0-	-5788	-0-	172	1	2470	3	Y	4	33	1			28
						4	9									
*11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	201	1	2686	3	Y	44	37	1			35
						48	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

06	9630 X	6833	-0-	-2797	-0-	433	1	6291	3	Y	99	103	1			43
						109	9									
07	9176 X	7427	-0-	-1749	-0-	474	1	6848	3	Y	95	106	1			32
						105	9									
08	DLQ G-10	5818	-0-	5818	5818	478	1	5249	3	Y	83	68	1			47
						91	9									
09	DLQ G-10	7407	-0-	7407	13225	505	1	6775	3	Y	115	118	1			44
						127	9									
10	20460 X	7235	-0-	-13225	-0-	431	1	6693	3	Y	101	101	1			44
						111	9									
*11	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	480	1	6961	3	Y	103	112	1			35
						113	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

06	1620 X	1615	-0-	-5	-0-	296	1	1319	3	N	-0-					57
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	403	1	1686	3	N	-0-					57
08	1674 X	1397	-0-	-277	-0-	255	1	1142	3	N	-0-					57
09	1620 X	1358	-0-	-262	-0-	229	1	963	3	N	151	186	1			22
						166	9									
*10	2077 X	1529	-0-	-548	-0-	266	1	1263	3	N	-0-					22
11	2010 X	1649	-0-	-361	-0-	334	1	1313	3	N	2					24
						2	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	874	1	3898	3	N	55					138
							61	9									
07	4588	X	2723	-0-	-1865	-0-	516	1	2159	3	N	44					182
							48	9									
08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	888	1	3977	3	N	35	184	1			33
							39	9									
09	4890	X	4070	-0-	-820	-0-	770	1	3245	3	N	50					83
							55	9									
*10	5053	X	3402	-0-	-1651	-0-	583	1	2773	3	N	42					125
							46	9									
11	4830	X	3135	-0-	-1695	-0-	623	1	2449	3	N	57					182
							63	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	728	1	3248	3	N	51					163
							56	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	929	1	3885	3	N	58	176	1			45
							64	9									
08	4092	X	2054	-0-	-2038	-0-	367	1	1645	3	N	38					83
							42	9									
09	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	613	1	2581	3	N	50					133
							55	9									
*10	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	831	1	3951	3	N	74					207
							81	9									
11	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	889	1	3494	3	N	61	180	1			88
							67	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

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

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
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	13	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-	432	1	3019	2	Y	5					46
							6	9									
07	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	530	1	3481	2	Y	49	46	1			49
							54	9									
08	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	509	1	4006	2	Y	23					72
							25	9									
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	532	1	4251	2	Y	22					94
							24	9									
10	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	508	1	3928	2	Y	56	41	1			109
							62	9									
11	4380	X	4344	-0-	-36	-0-	409	1	3923	2	Y	11					120
							12	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	230	1	1606	2	N	18					147
							20	9									
07	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	209	1	1374	2	N	24	18	1			153
							26	9									
08	2046	X	1667	-0-	-379	-0-	186	1	1469	2	N	11					164
							12	9									
09	1980	X	1534	-0-	-446	-0-	170	1	1357	2	N	6					170
							7	9									
10	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	156	1	1206	2	N	20	16	1			174
							22	9									
11	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	168	1	1606	2	N	9					183
							10	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	618	-0-	-582	-0-	77	1	541	2	N	-0-					163
07	1240	X	843	-0-	-397	-0-	110	1	724	2	N	8	8	1			163
							9	9									
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1130	2	N	-0-					163
09	1200	X	704	-0-	-496	-0-	78	1	626	2	N	-0-					163
10	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	125	1	964	2	N	8	8	1			163
							9	9									
11	1230	X	692	-0-	-538	-0-	65	1	627	2	N	-0-					163

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
06	720	X	649	-0-	-71	-0-	81	1	568	2	N	-0-					64
07	744	X	569	-0-	-175	-0-	74	1	488	2	N	6	6	1			64
							7	9									
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	68	1	538	2	N	-0-					64
09	720	X	562	-0-	-158	-0-	62	1	494	2	N	5					69
							6	9									
10	713	X	611	-0-	-102	-0-	68	1	525	2	N	16	5	1			80
							18	9									
*11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	N	8					88
							9	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					102
07	217	X	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	2	N	-0-					102
08	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					102
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					102
10	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					102
11	270	X	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					102

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	330	X	225	-0-	-105	-0-	28	1	197	2	N	-0-					95
07	341	X	226	-0-	-115	-0-	29	1	194	2	N	3	3	1			95
							3	9									
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					95
09	240	X	231	-0-	-9	-0-	26	1	205	2	N	-0-					95
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	3	3	1			95
							3	9									
*11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

06	180	X	78	-0-	-102	-0-	28	2	50	9	N	45					252
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					252
08	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					252
09	210	X	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					252
10	465	X	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-					252
11	450	X	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					252

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	5	1	66	2	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

06	900	N	873	-0-	-27	-0-	104	1	728	2	Y	37	88	1			71
							41	9									
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	106	1	697	2	Y	48	16	1			103
							53	9									
08	930	N	242	-0-	-688	-0-	27	1	215	2	Y	-0-	77	1			26
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	94	1	754	2	Y	1	14	1			13
							1	9									
10	868	N	568	-0-	-300	-0-	63	1	490	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					13

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

06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					152
07	558	#	240	-0-	-318	-0-	240	2			N	-0-					152
08	620	#	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					152
09	600	#	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					152
*10	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					152
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-		-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	8	1	16	2	Y	-0-		-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121020	X	99933	-0-	-21087	-0-	96835	2	3098	9	N	2816	2786	2			314
07	93556	X	93556	-0-	-0-	-0-	90732	2	2824	9	N	2567	2592	2			289
08	111817	X	71360	-0-	-40457	-0-	69366	2	1994	9	N	1813	1855	2			247
09	102450	X	75756	-0-	-26694	-0-	73610	2	2146	9	N	1951	2028	2			170
10	105865	X	72149	-0-	-33716	-0-	70178	2	1971	9	N	1792	1679	2			283
*11	99930	X	67905	-0-	-32025	-0-	65834	2	247	3	N	1658	1665	2			276
							1824	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

06	330	X	163	-0-	-167	-0-	28	1	135	9	N	123	167	1			287
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	91	1	381	9	N	346	531	1			102
08	403	X	176	-0-	-227	-0-	14	1	162	9	N	147					249
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	9	N	371	513	1			107
*10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	9	N	364	336	1			135
*11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	105	1	429	9	N	390	343	1			182

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	420	1	1632	2	N	29					269
							32	9									
07	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	434	1	1672	2	N	34	179	1			124
							37	9									
08	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	434	1	1572	2	N	4					128
							4	9									
09	2220	X	1898	-0-	-322	-0-	420	1	1478	2	N	-0-					128
10	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	434	1	1584	2	N	20					148
							22	9									
11	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	420	1	1320	2	N	28					176
							31	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

06	145656	X	145656	-0-	-0-	-0-	97	1	139513	2	N	5496	5556	2			313
							6046	9									
07	152584	X	152584	-0-	-0-	-0-	106	1	146408	2	N	5518	5553	2			278
							6070	9									
08	146258	X	128936	-0-	-17322	-0-	73	1	123660	2	N	4730	4410	2			598
							5203	9									
09	144011	X	144011	-0-	-0-	-0-	93	1	138035	2	N	5348	5695	2			251
							5883	9									
10	146258	X	146126	-0-	-132	-0-	94	1	139998	2	N	5485	5327	2			409
							6034	9									
*11	141540	X	140582	-0-	-958	-0-	57	1	134099	2	N	5344	5475	2			278
							548	3	5878	9							

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66456	X	11826	-0-	-54630	-0-	11328	2	498	9	N	453	181	2			272
*07	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	80326	2	3071	9	N	2792	2770	2			294
08	79236	X	64747	-0-	-14489	-0-	62490	2	2257	9	N	2052	1852	2			494
09	76680	X	68193	-0-	-8487	-0-	65698	2	2495	9	N	2268	2565	2			197
10	79236	X	64832	-0-	-14404	-0-	62527	2	2305	9	N	2095	2070	2			222
11	76680	X	57087	-0-	-19593	-0-	54798	2	226	3	N	1875	1844	2			253
							2063	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

06	78830	X	78830	-0-	-0-	-0-	300	1	75528	2	N	2729	2778	1			408
							3002	9									
07	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	310	1	81481	2	N	2977	2947	1			438
							3275	9									
08	86107	X	86107	-0-	-0-	-0-	310	1	82582	2	N	2923	2598	1			763
							3215	9									
09	79584	X	79584	-0-	-0-	-0-	300	1	76288	2	N	2724	2946	1			541
							2996	9									
*10	72674	X	72674	-0-	-0-	-0-	310	1	69608	2	N	2505	2019	1			1027
							2756	9									
*11	70405	X	70405	-0-	-0-	-0-	300	1	67621	2	N	2258	2991	1			294
							2484	9									

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

06	10500	X	10443	-0-	-57	-0-	10225	2	218	9	N	198	183	1			403
07	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	10421	2	221	9	N	201	369	1			235
08	11005	X	10220	-0-	-785	-0-	9964	2	256	9	N	233	187	1			281
09	10650	X	9941	-0-	-709	-0-	9691	2	250	9	N	227	194	1			314
*10	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10747	2	265	9	N	241	189	1			366
11	10440	X	10436	-0-	-4	-0-	10213	2	223	9	N	203	379	1			190

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

06	750	N	421	-0-	-329	-0-	110	1	302	2	N	8					167
							9	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	210	1	471	2	N	7					174
							8	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	200	1	335	2	N	-0-					174
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	210	1	401	2	N	1					175
							1	9									
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	230	1	307	2	N	2					177
							2	9									
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	150	1	256	2	N	12					189
							13	9									

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

06	11580	X	9286	-0-	-2294	-0-	9114	2	172	9	N	156	195	1			188
07	11377	X	9625	-0-	-1752	-0-	9409	2	216	9	N	196	189	1			195
08	10788	X	9775	-0-	-1013	-0-	9569	2	206	9	N	187	187	1			195
09	10170	X	9133	-0-	-1037	-0-	8943	2	190	9	N	173	188	1			180
10	10292	X	9346	-0-	-946	-0-	9138	2	208	9	N	189	189	1			180
11	9450	X	9110	-0-	-340	-0-	8905	2	205	9	N	186	176	1			190

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13380 X	10565	-0-	-2815	-0-	230	1	10271	2	N	58					193
						64	9									
07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	400	1	16221	2	N	47					240
						52	9									
08	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	385	1	15618	2	N	92					332
						101	9									
09	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	375	1	15136	2	N	87	184	1			235
						96	9									
10	16678 X	15720	-0-	-958	-0-	787	1	14865	2	N	62					297
						68	9									
11	16140 X	14247	-0-	-1893	-0-	988	1	13087	2	N	156	181	1			272
						172	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	40	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	40	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	2945 N	2557	-0-	-388	-0-	40	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2730 N	2681	-0-	-49	-0-	40	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	3007 N	2186	-0-	-821	-0-	40	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2460 N	1946	-0-	-514	-0-	30	1	1916	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

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

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

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

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

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

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

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

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

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

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (4410) 62795 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282164 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4352 - 4359

06	8641 R	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2		N	-0-			-0-
07	8618 #	8597	-0-	-21	-0-	8597	2		N	-0-			-0-
08	8618 #	6852	-0-	-1766	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
09	8640 #	7062	-0-	-1578	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
10	8928 #	8241	-0-	-687	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
11	8640 #	8348	-0-	-292	-0-	8348	2		N	-0-			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

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

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	460	1	2602	2	N	58	188	1			214
						64	9									
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	492	1	2872	2	N	40					254
						44	9									
08	4092 X	2581	-0-	-1511	-0-	376	1	2196	2	N	8					262
						9	9									
09	3960 X	3122	-0-	-838	-0-	465	1	2566	2	N	83					345
						91	9									
10	4092 X	3227	-0-	-865	-0-	489	1	2674	2	N	58	182	1			221
						64	9									
11	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	453	1	2482	2	N	168	183	1			206
						185	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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

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

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	843	1	12288	3	N	-0-					-0-
07	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	906	1	11163	3	N	-0-					-0-
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	250	1	3806	3	N	-0-					-0-
09	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	388	1	7753	3	N	-0-					-0-
10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	387	1	7732	3	N	-0-					-0-
*11	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	605	1	10770	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

06	13320 X	12543	-0-	-777	-0-	801	1	11674	3	N	62					106
						68	9									
07	17670 X	13663	-0-	-4007	-0-	1021	1	12585	3	N	52	1	8			157
						57	9									
08	17670 X	11415	-0-	-6255	-0-	702	1	10676	3	N	34					191
						37	9									
09	17100 X	13062	-0-	-4038	-0-	620	1	12395	3	N	43					234
						47	9									
10	15376 X	13433	-0-	-1943	-0-	638	1	12741	3	N	49	187	1			96
						54	9									
*11	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	718	1	12788	3	N	68					164
						75	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23070	X	21514	-0-	-1556	-0-	1382	1	20132	3	N	-0-			-0-
07	23839	X	21754	-0-	-2085	-0-	1633	1	20121	3	N	-0-			-0-
08	22661	X	18320	-0-	-4341	-0-	1131	1	17189	3	N	-0-			-0-
09	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	1095	1	21905	3	N	-0-			-0-
10	22475	X	20031	-0-	-2444	-0-	956	1	19075	3	N	-0-			-0-
11	21510	X	21083	-0-	-427	-0-	1121	1	19962	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

06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

06	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	348	1	5077	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	4764	-0-	-2521	-0-	358	1	4406	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	344	1	5235	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	5627	-0-	-1423	-0-	268	1	5359	3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	251	1	5011	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5368	-0-	-62	-0-	285	1	5083	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

06	36360	X	35326	-0-	-1034	-0-	2269	1	33057	3	N	-0-			-0-
07	33480	X	15801	-0-	-17679	-0-	1186	1	14615	3	N	-0-			-0-
08	39032	X	39032	-0-	-0-	-0-	2409	1	36623	3	N	-0-			-0-
09	37128	X	37128	-0-	-0-	-0-	1768	1	35360	3	N	-0-			-0-
10	36518	X	29487	-0-	-7031	-0-	1407	1	28080	3	N	-0-			-0-
11	37770	X	26242	-0-	-11528	-0-	1396	1	24846	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

06	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	256	1	3734	3	N	-0-			-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	360	1	4440	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	187	1	2837	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	173	1	3464	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	3125	-0-	-1680	-0-	149	1	2976	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	3561	-0-	-1089	-0-	189	1	3372	3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

06	7710	X	7526	-0-	-184	-0-	483	1	7043	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	3512	-0-	-4300	-0-	264	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	647	1	9832	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	4665	-0-	-2865	-0-	222	1	4443	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	2715	-0-	-5066	-0-	130	1	2585	3	N	-0-			-0-
11	10140	X	1594	-0-	-8546	-0-	85	1	1509	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	517	-0-	-4163	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
07	4805 X	2475	-0-	-2330	-0-	186	1	2289	3	N	-0-					-0-
08	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	204	1	3106	3	N	-0-					-0-
09	1320 X	266	-0-	-1054	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
10	2480 X	609	-0-	-1871	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	235	1	4186	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

06	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	677	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	10168 X	9963	-0-	-205	-0-	748	1	9215	3	N	-0-					-0-
08	9796 X	6863	-0-	-2933	-0-	424	1	6439	3	N	-0-					-0-
09	10530 X	10476	-0-	-54	-0-	499	1	9977	3	N	-0-					-0-
10	10881 X	7475	-0-	-3406	-0-	357	1	7118	3	N	-0-					-0-
11	10530 X	8513	-0-	-2017	-0-	453	1	8060	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

06	20100 X	18139	-0-	-1961	-0-	1164	1	16965	3	N	9					22
						10	9									
07	20770 X	17935	-0-	-2835	-0-	1345	1	16569	3	N	19					41
						21	9									
08	20770 X	15075	-0-	-5695	-0-	929	1	14122	3	N	22					63
						24	9									
09	19410 X	17029	-0-	-2381	-0-	811	1	16218	3	N	-0-					63
10	19468 X	15038	-0-	-4430	-0-	717	1	14301	3	N	18	60	1			21
						20	9									
11	18150 X	13337	-0-	-4813	-0-	709	1	12628	3	N	-0-					21

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

06	2700 N	1810	-0-	-890	7439	115	1	1682	3	Y	12	185	1			40
						13	9									
07	9480 X	2041	-0-	-7439	-0-	153	1	1886	3	Y	2					42
						2	9									
08	2449 X	1514	-0-	-935	-0-	93	1	1412	3	Y	8					50
						9	9									
09	2370 X	1737	-0-	-633	-0-	83	1	1654	3	Y	-0-					50
10	2387 X	1923	-0-	-464	-0-	88	1	1747	3	Y	80					130
						88	9									
11	1980 X	903	-0-	-1077	-0-	48	1	855	3	Y	-0-					130

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

06	29585 X	5837	-0-	-23748	-0-	373	1	5435	3	Y	26					87
						29	9									
07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	466	1	5741	3	Y	14					101
						15	9									
08	5797 X	5250	-0-	-547	-0-	323	1	4904	3	Y	21					122
						23	9									
09	5610 X	5431	-0-	-179	-0-	258	1	5169	3	Y	4					126
						4	9									
10	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	248	1	4957	3	Y	17	119	1			24
						19	9									
11	5610 X	4976	-0-	-634	-0-	265	1	4711	3	Y	-0-					24

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 #: 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
06	3870 X	317	-0-	-3553	-0-	20	1	297	3	N	-0-			-0-
07	1085 X	154	-0-	-931	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
08	496 X	278	-0-	-218	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
09	480 X	311	-0-	-169	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
10	434 X	328	-0-	-106	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-
*11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

06	11670 X	11020	-0-	-650	-0-	708	1	10312	3	N	-0-			-0-
07	12059 X	11906	-0-	-153	-0-	894	1	11012	3	N	-0-			-0-
08	12059 X	10444	-0-	-1615	-0-	645	1	9799	3	N	-0-			-0-
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	564	1	11285	3	N	-0-			-0-
10	11904 X	10156	-0-	-1748	-0-	485	1	9671	3	N	-0-			-0-
11	11520 X	10657	-0-	-863	-0-	567	1	10090	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

06	6570 X	6037	-0-	-533	-0-	388	1	5649	3	N	-0-			-0-
07	6789 X	5734	-0-	-1055	-0-	430	1	5304	3	N	-0-			-0-
08	7006 X	5209	-0-	-1797	-0-	322	1	4887	3	N	-0-			-0-
09	6780 X	6509	-0-	-271	-0-	310	1	6199	3	N	-0-			-0-
10	7006 X	6366	-0-	-640	-0-	304	1	6062	3	N	-0-			-0-
11	6030 X	4542	-0-	-1488	-0-	242	1	4300	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

06	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	5127	3			N	-0-			-0-
07	5890 X	4959	-0-	-931	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
08	6262 X	5151	-0-	-1111	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
09	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-			-0-
10	6262 X	4904	-0-	-1358	-0-	4904	3			N	-0-			-0-
11	5130 X	4847	-0-	-283	-0-	4847	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

06	3780 X	1266	-0-	-2514	-0-	81	1	1185	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	1251	-0-	-2655	-0-	94	1	1157	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	1518	-0-	-2388	-0-	94	1	1424	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	1876	-0-	-1034	-0-	89	1	1787	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	1522	-0-	-1485	-0-	73	1	1449	3	N	-0-			-0-
*11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	95	1	1685	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	254	2	Y	-0-			9
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	2	Y	-0-			9
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	2	Y	-0-			9
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			9
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			9
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			9

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1620	1	5986	3	Y	20					173
						22	9									
07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	1635	1	5866	3	Y	40	171	1			42
						44	9									
08	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1674	1	6110	3	Y	28					70
						31	9									
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1620	1	5751	3	Y	47					117
						52	9									
10	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	859	1	6362	3	Y	80					197
						88	9									
11	6750 X	6179	-0-	-571	-0-	810	1	5282	3	Y	79	182	1			94
						87	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

06	5670 X	5149	-0-	-521	-0-	993	1	4141	3	N	14					204
						15	9									
07	5859 X	5282	-0-	-577	-0-	1029	1	4239	3	N	13	176	1			41
						14	9									
08	5859 X	5188	-0-	-671	-0-	1029	1	4150	3	N	8					49
						9	9									
09	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	996	1	3911	3	N	23					72
						25	9									
10	5363 X	4993	-0-	-370	-0-	1025	1	3917	3	N	46					118
						51	9									
11	5160 X	4445	-0-	-715	-0-	963	1	3473	3	N	8					126
						9	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					11
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	326	365	1			48
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	332	183	1			197
08	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	312	364	1			145
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	329	347	1			127
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	325	358	1			94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	438	344	1			188

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

06	3150		-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					87
07	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
08	3255		-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					87
09	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					87
10	3471		3894	-0-	423	423	776	1	3116	3	N	2					89
							2	9									
*11	7831		5414	-0-	-2417	-0-	810	1	4603	3	N	1					90
							1	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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

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

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

06	12480	X	11226	-0-	-1254	-0-	10804	2	422	9	N	384	357	1			107
07	12896	X	12390	-0-	-506	-0-	12118	2	272	9	N	247	179	1			175
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12505	2	301	9	N	274	179	1			270
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11062	2	252	9	N	229	363	1			136
10	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11099	2	261	9	N	237	177	1			196
*11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12250	2	282	9	N	256	357	1			95

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

06	2460	X	482	-0-	-1978	-0-	77	1	405	2	Y	-0-					27
07	961	X	181	-0-	-780	-0-	39	1	142	2	Y	-0-					27
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	Y	-0-					27
09	930	X	377	-0-	-553	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					27
10	496	X	489	-0-	-7	-0-	77	1	412	2	Y	-0-					27
11	510	X	372	-0-	-138	-0-	65	1	307	2	Y	-0-					27

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	2					4
							2	9									
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	Y	4	4	1			4
							4	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

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

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2732	-0-	-568	-0-	427	1	2232	2	Y	66					198
							73	9									
07	3379	X	1264	-0-	-2115	-0-	260	1	961	2	Y	39	147	1			90
							43	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	266	1	2897	2	Y	30					120
							33	9									
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	440	1	3281	2	Y	58					178
							64	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	493	1	2657	2	Y	63					241
							69	9									
11	3090	X	2089	-0-	-1001	-0-	357	1	1679	2	Y	48	149	1			140
							53	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

06	1050	X	545	-0-	-505	-0-	85	1	446	2	Y	13					49
							14	9									
07	806	X	341	-0-	-465	-0-	70	1	259	2	Y	11	37	1			23
							12	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	734	2	Y	7					30
							8	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	Y	12					42
							13	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	139	1	750	2	Y	18					60
							20	9									
11	780	N	186	-0-	-594	-0-	32	1	150	2	Y	4	33	1			31
							4	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

06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					102
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
*10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
*11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

06	210	#	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					214
07	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					219
08	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4	98	1			125
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					131
*10	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					137
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	1527	-0-	-753	-0-	201	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	1587	-0-	-645	-0-	214	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1891 X	1688	-0-	-203	-0-	234	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	219	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1612 X	854	-0-	-758	-0-	126	1	728	2	N	-0-					-0-
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	249	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	231	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	231	1	1729	2	N	-0-					-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	339	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-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

06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					227
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					227
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	N	25					252
09	930 N	494	-0-	-436	-0-	491	2	3	9	N	3					255
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7	157	1			105
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					105

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	2	32	9	N	29					251
07	713	N	272	-0-	-441	-0-	237	2	35	9	N	32	6	8			277
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	371	2	30	9	N	27					304
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	477	2	15	9	N	14					318
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	325	2	40	9	N	36	170	1	2	8	182
11	390	N	197	-0-	-193	-0-	164	2	33	9	N	30					212

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

06	2880	N	2820	-0-	-60	-0-	2763	2	57	9	Y	52	177	1			97
07	2976	N	2755	-0-	-221	-0-	2700	2	55	9	Y	50					147
08	2821	N	2438	-0-	-383	-0-	2388	2	50	9	Y	45					192
09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2101	2	42	9	Y	38					230
10	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2686	2	62	9	Y	56	181	1			105
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2411	2	55	9	Y	50					155

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

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

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-

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

06	11580		10691	-0-	-889	-0-	10374	2	317	9	N	288	184	1	50	8	221
07	11966		11536	-0-	-430	-0-	11265	2	271	9	N	246	371	1	11	8	85
08	11966		8706	-0-	-3260	-0-	8509	2	197	9	N	179	186	1	4	8	74
09	11580		9098	-0-	-2482	-0-	8762	2	336	9	N	305	185	1			194
10	11842	#	11783	-0-	-59	-0-	11476	2	307	9	N	279	371	1	6	8	96
*11	11324	R	11324	-0-	-0-	-0-	11030	2	294	9	N	267	194	1			169

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

06	510	N	165	-0-	-345	B	-58581	165	2			Y	-0-				-0-
07	372	N	386	-0-	14	B	-58567	386	2			Y	-0-				-0-
08	527	X	331	-0-	-196	B	-58567	331	2			Y	-0-				-0-
09	390	X	239	-0-	-151	B	-58567	239	2			Y	-0-				-0-
10	403	X	479	-0-	76	B	-58491	455	2	24	9	Y	22				22
11	360	X	429	-0-	69	B	-58422	429	2			Y	-0-				22

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-153			Y	-0-			-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
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-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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

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

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

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
10	279 N	173	-0-	-106	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	3	1	32	3 N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

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

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

06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3 N	-0-	-0-	-3 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-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

06	0	6064	-0-	6064 B	12511	6061	3	3	9	N	3			41
07	0 N	5011	-0-	5011 B	17522	4998	3	13	9	N	12			53
08	3751 N	4302	-0-	551 B	18073	4288	3	14	9	N	13			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18073														
09	6060 N	119	-0-	-5941 B	12132	119	3			N	-0-			66
10	4193 N	-0-	-0-	-4193 B	7939					N	-0-			66
11	2844	-0-	-0-	-2844 B	5095					N	-0-			66

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

06	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	-0-			-0-
07	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1122	3	N	-0-			-0-
08	904 R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	815	3	N	-0-			-0-
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-			-0-
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1364	-0-	-124 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	757	-0-	-669 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	840	-0-	-480 B	-0-	840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	322	-0-	-128 B	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
07	434	N	225	-0-	-209 B	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
08	310	N	142	-0-	-168 B	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	183	-0-	-147 B	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	1187	2	55	9	N	50					95
07	1457	X	1296	-0-	-161	-0-	1235	2	61	9	N	55					150
08	1364	X	718	-0-	-646	-0-	675	2	43	9	N	39	189	1			-0-
09	1320	X	366	-0-	-954	-0-	354	2	12	9	N	11					11
10	1302	X	839	-0-	-463	-0-	822	2	17	9	N	15					26
11	1260	X	1056	-0-	-204	-0-	1017	2	39	9	N	35					61

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
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4316	2	41	9	N	37					193
07	4433 X	4305	-0-	-128	-0-	4266	2	39	9	N	35					228
08	4464 X	3338	-0-	-1126	-0-	3307	2	31	9	N	28					256
09	4350 X	1652	-0-	-2698	-0-	1639	2	13	9	N	12	182	1			86
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					86
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					86

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

06	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	868 X	268	-0-	-600	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	868 X	232	-0-	-636	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	480 X	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	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

06	DLQ G-10	1205	-0-	1205	5948	1197	2	8	9	Y	7					165
07	1600 N	1272	-0-	-328	5620	1269	2	3	9	Y	3					168
08	3100 N	929	-0-	-2171	3449	925	2	4	9	Y	4					172
09	3000 N	1557	-0-	-1443	2006	1556	2	1	9	Y	1					173
10	3100 N	1334	-0-	-1766	240	1332	2	2	9	Y	2					175
*11	1607 N	1367	-0-	-240	-0-	1367	2			Y	-0-					175

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

06	DLQ G-10	6	-0-	6	99	6	2			Y	-0-					-0-
07	104 N	5	-0-	-99	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

06	6120 X	5898	-0-	-222	-0-	5873	2	25	9	N	23					210
07	6324 X	6071	-0-	-253	-0-	6047	2	24	9	N	22					232
08	6200 X	4940	-0-	-1260	-0-	4919	2	21	9	N	19					251
09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6071	2	23	9	N	21	180	1			92
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6384	2	24	9	N	22					114
*11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6131	2	25	9	N	23					137

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					40
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					40
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					40
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					40

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24420 X	15250	-0-	-9170	-0-	15243	2	7	9	N	6					145
07	22909 X	14565	-0-	-8344	-0-	14559	2	6	9	N	5					150
08	22041 X	12259	-0-	-9782	-0-	12251	2	8	9	N	7					157
09	19590 X	14193	-0-	-5397	-0-	14183	2	10	9	N	9					166
10	16492 X	13920	-0-	-2572	-0-	13911	2	9	9	N	8					174
11	15240 X	13314	-0-	-1926	-0-	13308	2	6	9	N	5					179

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/2017

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	300	1	3000	2	N	44					334
						48	9									
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	310	1	3026	2	N	14					348
						15	9									
08	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	240	1	2293	2	N	3	167	1			184
						3	9									
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	210	1	2519	2	N	42					226
						46	9									
*10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	310	1	3227	2	N	42					268
						46	9									
*11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	300	1	2945	2	N	21					289
						23	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			9

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

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

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

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2460 #	1840	-0-	-620	-0-	1837	2	3	9	N	3						243
07	2294 #	1923	-0-	-371	-0-	1883	2	40	9	N	36	174	1	1	8		104
08	2232 #	1538	-0-	-694	-0-	1538	2			N	-0-						104
09	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-						104
10	2232 #	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-						104
11	1860 #	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-						104

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-						70
07	2077	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-						70
08	2077	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-						70
09	2010	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-						70
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-						70
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	11703	-0-	4203	36071	200	1	11474	2	N	26	187	1			95
						29	9									
07	7750	4537	-0-	-3213	32858	200	1	4327	2	N	9					104
						10	9									
08	7750	4022	-0-	-3728	29130	200	1	3822	2	N	-0-					104
09	7500	1027	-0-	-6473	22657	200	1	818	2	N	8					112
						9	9									
10	7750	1106	-0-	-6644	16013	200	1	905	2	N	1					113
						1	9									
11	7500	4505	-0-	-2995	13018	200	1	4304	2	N	1					114
						1	9									

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

06	14B2 EXT	848	-0-	848	848	817	2	31	9	N	28					106
07	14B2 EXT	2236	-0-	2236	3084	2219	2	17	9	N	15					121
08	250	-0-	-0-	-250	2834					N	-0-					121
09	2834 R	-0-	-0-	-2834	-0-					N	-0-					121
10	2232 #	278	-0-	-1954	-0-	278	2			N	-0-					121
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					121

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

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

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

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

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			98
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			98
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			98
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			98
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			98
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

06	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	926	1	5154	2	N	72	188	1	1	8	137
							79	9									
07	6634	X	6605	-0-	-29	-0-	945	1	5572	2	N	80	3	8			214
							88	9									
08	6665	X	4771	-0-	-1894	-0-	740	1	3961	2	N	64	188	1			90
							70	9									
09	6450	X	5458	-0-	-992	-0-	783	1	4578	2	N	88	3	8			175
							97	9									
10	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	1033	1	5178	2	N	-0-					175
11	6390	X	38	-0-	-6352	-0-	11	1	24	2	N	3	3	8			175
							3	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

06	990	X	867	-0-	-123	-0-	132	1	735	2	N	-0-					28
07	1023	X	902	-0-	-121	-0-	131	1	771	2	N	-0-					28
08	930	X	671	-0-	-259	-0-	106	1	565	2	N	-0-					28
09	900	X	624	-0-	-276	-0-	91	1	533	2	N	-0-					28
10	930	X	740	-0-	-190	-0-	123	1	617	2	N	-0-					28
11	870	X	827	-0-	-43	-0-	263	1	562	2	N	2					30
							2	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

06	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	226	1	1259	2	N	3					187
							3	9									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	269	1	1587	2	N	1	1	8			187
							1	9									
08	1798	X	1366	-0-	-432	-0-	215	1	1151	2	N	-0-					187
09	1740	X	1325	-0-	-415	-0-	194	1	1131	2	N	-0-					187
10	1860	X	861	-0-	-999	-0-	143	1	716	2	N	2	2	8			187
							2	9									
*11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	674	1	1440	2	N	2	2	8			187
							2	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	216	1	1204	2	N	37					147
							41	9									
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	205	1	1207	2	N	3					150
							3	9									
08	1364	X	910	-0-	-454	-0-	139	1	749	2	N	20					170
							22	9									
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	232	1	1357	2	N	1	1	8			170
							1	9									
10	1519	X	1209	-0-	-310	-0-	201	1	1008	2	N	-0-					170
*11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	552	1	1178	2	N	50					220
							55	9									

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	600	1	5782	2	N	173	186	1			202
							190	9									
07	7037	X	6863	-0-	-174	-0-	620	1	6077	2	N	151	183	1			170
							166	9									
08	7037	X	3424	-0-	-3613	-0-	320	1	3019	2	N	77					247
							85	9									
09	6810	X	4464	-0-	-2346	-0-	400	1	3955	2	N	99					346
							109	9									
10	6789	X	5904	-0-	-885	-0-	560	1	5192	2	N	138	190	1			294
							152	9									
11	6570	X	6181	-0-	-389	-0-	600	1	5418	2	N	148	197	1			245
							163	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330	1	2354	2	N	66					213
							73	9									
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	156	1	1411	2	N	69	172	1			110
							76	9									
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	382	1	2578	2	N	196					306
							216	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	287	1	2088	2	N	-0-					306
10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	347	1	901	2	N	-0-					306
*11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	197	1	1872	2	N	99	161	1			244
							109	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-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

06	900	X	818	-0-	-82	-0-	731	2	87	9	N	79					170
07	930	X	700	-0-	-230	-0-	645	2	55	9	N	50	181	1			39
08	930	X	588	-0-	-342	-0-	520	2	68	9	N	62					101
09	870	X	523	-0-	-347	-0-	468	2	55	9	N	50					151
10	837	X	772	-0-	-65	-0-	702	2	70	9	N	64					215
11	810	X	716	-0-	-94	-0-	655	2	61	9	N	55	179	1			91

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

06	1470	X	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-	169	1			28
07	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1446	2	47	9	N	43					71
08	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	1076	2	33	9	N	30					101
09	1440	X	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-					101
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					101
11	1440	X	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					101

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11905	2	188	9	N	171	204	1			318
07	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	11993	2	175	9	N	159	183	1			294
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9170	2	136	9	N	124					418
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7260	2	101	9	N	92	176	1			334
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12245	2	122	9	N	111	176	1			269
*11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11194	2	371	9	N	337	183	1			423

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

06	2430	X	2375	-0-	-55	-0-	2295	2	80	9	N	73					301
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2612	2	72	9	N	65	183	1			183
08	2201	X	1916	-0-	-285	-0-	1854	2	62	9	N	56					239
09	2370	X	1755	-0-	-615	-0-	1700	2	55	9	N	50	178	1			111
10	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	2198	2	87	9	N	79					190
11	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	2033	2	43	9	N	39	185	1			44

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	200	1	1424	2	N	33					181
							36	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	374	1	3383	2	N	34					215
							37	9									
08	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	148	1	1002	2	N	18					233
							20	9									
09	2580	X	2002	-0-	-578	-0-	238	1	1730	2	N	31	185	1			79
							34	9									
10	3782	X	689	-0-	-3093	-0-	183	1	476	2	N	27					106
							30	9									
11	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	331	1	3153	2	N	30					136
							33	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

06	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	528	1	5034	3	N	24					126
							26	9									
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	672	1	4845	3	N	32					158
							35	9									
08	5983	X	4291	-0-	-1692	-0-	575	1	3671	3	N	41					199
							45	9									
09	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	326	1	4161	3	N	35					234
							39	9									
10	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	480	1	5080	3	N	31					265
							34	9									
*11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	575	1	5230	3	N	67	192	1	2	8	138
							74	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					79
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	19	1	138	3	N	-0-					79
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					79
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					79
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					79
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					79

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	531	3	N	143	187	1			149
							157	9									
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	72	1	521	3	N	67					216
							74	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	42	186	1			72
							46	9									
09	750	N	505	-0-	-245	-0-	34	1	434	3	N	34					106
							37	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	50	1	534	3	N	71					177
							78	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	N	134	193	1	2	8	116
							147	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	120	3	N	46	185	1			52
							51	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	121	3	N	44					96
							48	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	11					107
							12	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					107
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	79	1			28
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

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

06	6690 X	5928	-0-	-762	-0-	562	1	5327	3	N	35	1	8			82
						39	9									
07	6913 X	5998	-0-	-915	-0-	585	1	5384	3	N	26	1	8			107
						29	9									
08	6913 X	1617	-0-	-5296	-0-	30	1	1579	3	N	7	106	1			8
						8	9									
09	6690 X	294	-0-	-6396	-0-	3	1	291	3	N	-0-	5	1			3
10	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	475	1	7020	3	N	21	20	1			4
						23	9									
*11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	530	1	6924	3	N	23	22	1			5
						25	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

06	2610 X	1553	-0-	-1057	-0-	147	1	1400	3	N	5					150
						6	9									
07	2697 X	1495	-0-	-1202	-0-	182	1	1311	3	N	2					152
						2	9									
08	2077 X	1258	-0-	-819	-0-	170	1	1088	3	N	-0-	111	1			41
09	1650 X	1357	-0-	-293	-0-	99	1	1258	3	N	-0-					41
10	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	134	1	1422	3	N	-0-					41
11	1560 X	1381	-0-	-179	-0-	137	1	1244	3	N	-0-					41

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

06	27139 X	7667	-0-	-19472	-0-	870	1	6769	3	N	25					281
						28	9									
07	8308 X	7409	-0-	-899	-0-	894	1	6392	3	N	112	190	1			203
						123	9									
08	7595 X	4424	-0-	-3171	-0-	581	1	3798	3	N	41	184	1			60
						45	9									
09	7680 X	6467	-0-	-1213	-0-	632	1	5782	3	N	48	1	8			107
						53	9									
10	7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	817	1	5633	3	N	94					201
						103	9									
11	7680 X	6220	-0-	-1460	-0-	870	1	5177	3	N	157	192	1	2	8	164
						173	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1309	3	N	-0-					70
07	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	168	1	1207	3	N	-0-					70
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	146	1	930	3	N	-0-					70
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	97	1	1232	3	N	-0-					70
10	1364	N	842	-0-	-522	-0-	73	1	769	3	N	-0-					70
11	1050	N	20	-0-	-1030	-0-	2	1	16	3	N	2	51	1	2	8	19
							2	9									

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	35	1	8			81
							39	9									
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	67	1	619	3	N	20	1	8			100
							22	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	94	1			7
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	4	1			3
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	2	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

06	5820	X	4993	-0-	-827	-0-	471	1	4493	3	N	26					317
							29	9									
07	5363	X	1940	-0-	-3423	-0-	235	1	1692	3	N	12					329
							13	9									
08	5363	X	737	-0-	-4626	-0-	99	1	632	3	N	5					334
							6	9									
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	398	1	5077	3	N	42					376
							46	9									
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	529	1	5591	3	N	59	187	1			248
							65	9									
*11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	559	1	5078	3	N	129	181	1			196
							142	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	3	N	24	1	8			185
							26	9									
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	119	1	1098	3	N	19					204
							21	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	8	77	1			135
							9	9									
09	1380	N	295	-0-	-1085	-0-	3	1	292	3	N	-0-					135
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	135	1	1999	3	N	33					168
							36	9									
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	3	N	31	124	1			75
							34	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

06	3780	X	2977	-0-	-803	-0-	440	1	2438	2	N	90	185	1			21
							99	9									
07	3906	X	2743	-0-	-1163	-0-	586	1	2127	2	N	27					48
							30	9									
08	3689	X	1467	-0-	-2222	-0-	573	1	893	2	N	1					49
							1	9									
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	532	1	3970	2	N	206	177	1			78
							227	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	640	1	3304	2	N	67					145
							74	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					145

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

06	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	340	1	1885	2	N	-0-					8
07	3472	X	1017	-0-	-2455	-0-	220	1	797	2	N	-0-					8
08	2170	X	596	-0-	-1574	-0-	233	1	363	2	N	-0-					8
09	2970	X	2094	-0-	-876	-0-	248	1	1846	2	N	-0-					8
10	3069	X	1020	-0-	-2049	-0-	166	1	854	2	N	-0-					8
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					8

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710 X	122	-0-	-1588	-0-	71	1	48	2	N	3					82
						3	9									
07	1736 X	18	-0-	-1718	-0-	14	1	4	2	N	-0-					82
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					82
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					82
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					82
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

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

06	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1863	3	86	9	N	78	1	8			252
07	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	1940	3	67	9	N	61	183	1			130
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	1486	3	87	9	N	79	175	1			34
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2019	3	66	9	N	60					94
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2005	3	113	9	N	103					197
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1870	3	68	9	N	62	190	1			69

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

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

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

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

06	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	272	1	3574	2	N	-0-	-0-
07	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	388	1	3449	2	N	-0-	-0-
08	4216 X	2811	-0-	-1405	-0-	388	1	2423	2	N	-0-	-0-
09	4050 X	2581	-0-	-1469	-0-	388	1	2193	2	N	-0-	-0-
10	4185 X	2936	-0-	-1249	-0-	388	1	2548	2	N	-0-	-0-
11	3840 X	2463	-0-	-1377	-0-	766	1	1697	2	N	-0-	-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	10	1	15	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	628	-0-	-62	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	75	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	618	71	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	1325	N	707	-0-	-618	-0-	106	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	77	1	452	2	Y	-0-					-0-

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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	452	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	361	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	414	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	2403	N	1373	-0-	-1030	-0-	537	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	612	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	567	1	1447	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					8
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	10	2	Y	-0-					8
09	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	Y	1					9
							1	9									
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					9
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					9

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					79
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					79
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					79
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	-0-					79
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-					79
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	160	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	748	-0-	-602	-0-	112	1	636	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	146	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	732	-0-	-618	-0-	106	1	626	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	451	-0-	-29	-0-	170	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	204	-0-	-292	-0-	76	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304	109	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	494 N	190	-0-	-304	-0-	83	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	109	1	204	2	Y	-0-					-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	77	1	110	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

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	9					114
						10	9									
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	3	1	4	2	Y	1					115
						1	9									
09	19 N	11	-0-	-8	-0-	4	1	5	2	Y	2					117
						2	9									
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	10					127
						11	9									
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					127

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	403 N	251	-0-	-152	-0-	38	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

06	1650 X	707	-0-	-943	-0-	267	1	440	2	N	-0-	3	1			144
07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	378	1	641	2	N	-0-					144
08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	356	1	634	2	N	3					147
						3	9									
09	960 X	887	-0-	-73	-0-	385	1	498	2	N	4					151
						4	9									
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	383	1	719	2	N	6					157
						7	9									
11	990 X	842	-0-	-148	-0-	346	1	494	2	N	2					159
						2	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					80
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	87	1	639	2	N	-0-					80
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					80
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	576	2	N	-0-					80
10	713 N	282	-0-	-431	-0-	44	1	238	2	N	-0-					80
11	570 N	149	-0-	-421	-0-	33	1	116	2	N	-0-					80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	796	1	5706	2	N	24	184	1			96
						26	9									
07	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	804	1	5904	2	N	42					138
						46	9									
08	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	731	1	6349	2	N	22					160
						24	9									
09	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	681	1	5731	2	N	13					173
						14	9									
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	1054	1	5717	2	N	9					182
						10	9									
11	6150 X	5069	-0-	-1081	-0-	1114	1	3941	2	N	13					195
						14	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					70
07	527 N	361	-0-	-166	-0-	43	1	318	2	N	-0-					70
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	-0-					70
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	-0-					70
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	101	1	548	2	N	-0-					70
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	87	1	307	2	N	-0-					70

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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-

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

06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	125	1	30
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			30
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

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

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150 #	5647	-0-	-503 B	-10073	5424	3	223	9	N	203	182	1			150
07	6355 #	5546	-0-	-809 B	-10882	5380	3	166	9	N	151	172	1			129
08	6355 #	3979	-0-	-2376 B	-13258	3862	3	117	9	N	106					235
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3979	CANCELLED UNDERAGE ->			-9279										
09	5640 #	4566	-0-	-1074 B	-5053	4431	3	135	9	N	123	175	1			183
10	5828 #	3729	-0-	-2099 B	-7152	3549	3	180	9	N	164	187	1			160
11	5640 #	-0-	-0-	-5640 B	-12792					N	-0-					160

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

06	270 #	129	-0-	-141 B	-1449	129	3			N	-0-					79
07	279 #	135	-0-	-144 B	-1593	135	3			N	-0-					79
08	186 #	122	-0-	-64 B	-1657	122	3			N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1106	CANCELLED UNDERAGE ->			-551										
09	180 #	99	-0-	-81 B	-1187	99	3			N	-0-					79
10	186 #	7	-0-	-179 B	-1366	7	3			N	-0-					79
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-1486					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

06	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-6734					N	-0-					7
07	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-9028					N	-0-					7
08	2294 #	-0-	-0-	-2294 B	-11322					N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11322														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11322					N	-0-					7

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

06	4020 #	3984	-0-	-36 B	-36	528	1	3184	2	N	247	178	1			165
						272	9									
07	4154 #	4187	-0-	33 B	-3	3801	2	386	9	N	351	360	1			156
08	6156 R	6159	-0-	3 B	-0-	714	1	4891	2	N	504	539	1			121
						554	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	5449 R	5449	-0-	-0- B	-0-	134	1	4786	2	N	481	527	1			75
						529	9									
10	5230 R	5230	-0-	-0- B	-0-	102	1	4681	2	N	406	360	1			121
						447	9									
*11	4877 R	4877	-0-	-0- B	-0-	537	1	3900	2	N	400	309	1			212
						440	9									

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

06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-90					Y	-0-					14
07	93 #	6	-0-	-87 B	-177	6	2			Y	-0-					14
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-177					Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-177														
09	0 #	133	-0-	133 B	-44	133	2			Y	-0-					14
*10	48 R	92	-0-	44 B	-0-	92	2			Y	-0-					14
11	6 #	NO RPT	-0-	-6 B	-6					Y	NO RPT					14

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -11					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -11					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -11					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING STATUS ->				-11												
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-

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

06	2700 #	-0-	-0-	-2700	B	-11249					N	23				199
07	2790 #	-0-	-0-	-2790	B	-14039					N	22	191	1		30
08	2790 #	2545	-0-	-245	B	-14284	2514	2	31	9	N	28				58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9302	CANCELLED UNDERAGE ->		-4982									
09	2700 #	-0-	-0-	-2700	B	-12002					N	-0-				58
10	2790 #	2145	-0-	-645	B	-12647	2137	2	8	9	N	7				65
11	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	B	-15347					N	NO RPT				65

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

06	5370 #	3901	-0-	-1469	B	-3586	3647	2	254	9	N	231	331	1		62
07	5456 #	2768	-0-	-2688	B	-6274	2590	2	178	9	N	162	174	1		50
08	5456 #	2220	-0-	-3236	B	-9510	2044	2	176	9	N	160				210
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8180	CANCELLED UNDERAGE ->		-1330									
09	5280 #	2356	-0-	-2924	B	-11104	2116	2	240	9	N	218	331	1		97
10	4929 #	1993	-0-	-2936	B	-14040	1805	2	188	9	N	171	184	1		84
11	3900 #	114	-0-	-3786	B	-17826	103	2	11	9	N	10				94

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31380 #	49	-0-	-31331	-0-	39	2	10	9	N	9	92	1			224
07	25420 #	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					224
08	16833 #	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					224
09	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					224
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
*11	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3176	2	48	9	N	44					268

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

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

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

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

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

06	1440 X	1350	-0-	-90 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	1047	-0-	-317 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1350 X	891	-0-	-459 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	876	-0-	-519 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	676	-0-	-674 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

06	990 N	888	-0-	-102 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1141	2	13	9	N	12	12	1			-0-
10	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	700	-0-	-530 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

06	6810 X	6103	-0-	-707 B	-0-	6094	2	9	9	N	8					143
07	7037 X	5452	-0-	-1585 B	-0-	5444	2	8	9	N	7					150
08	6107 X	5804	-0-	-303 B	-0-	5794	2	10	9	N	9					159
09	6221 X	6221	-0-	-0- B	-0-	6137	2	84	9	N	76	68	1			167
10	6293 X	5949	-0-	-344 B	-0-	5938	2	11	9	N	10					177
11	6090 X	4797	-0-	-1293 B	-0-	4791	2	6	9	N	5					182

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

06	1590	X	570	-0-	-1020	B	-0-	128	1	442	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	369	-0-	-1274	B	-0-	61	1	308	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1444	-0-	-13	B	-0-	302	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	B	-0-	289	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1807	X	1807	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1465	3	N	-0-					-0-
*11	1778	X	1778	-0-	-0-	B	-0-	405	1	1373	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

06	23880	X	18171	-0-	-5709	B	-0-	788	1	17383	3	N	-0-					-0-
07	26226	X	17151	-0-	-9075	B	-0-	788	1	16363	3	N	-0-					-0-
08	26226	X	17376	-0-	-8850	B	-0-	450	1	16926	3	N	-0-					-0-
09	25380	X	20647	-0-	-4733	B	-0-	512	1	20135	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	17283	-0-	-1503	B	-0-	440	1	16843	3	N	-0-					-0-
*11	27338	X	27338	-0-	-0-	B	-0-	597	1	26741	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410 X	1875	-0-	-5535 B	-0-	422	1	1453	3	N	-0-					-0-
07	10459 X	10459	-0-	-0- B	-0-	1723	1	8736	3	N	-0-					-0-
08	6851 X	6489	-0-	-362 B	-0-	1356	1	5133	3	N	-0-					-0-
09	8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	1810	1	6788	3	N	-0-					-0-
10	10447 X	7324	-0-	-3123 B	-0-	1387	1	5937	3	N	-0-					-0-
11	10110 X	7252	-0-	-2858 B	-0-	1652	1	5600	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

06	3900 X	3469	-0-	-431 B	-0-	12	1	3457	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3404	-0-	-626 B	-0-	13	1	3391	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3052	-0-	-978 B	-0-	10	1	3042	3	N	-0-					-0-
09	3480 X	2933	-0-	-547 B	-0-	8	1	2925	3	N	-0-					-0-
10	3596 X	3189	-0-	-407 B	-0-	13	1	3176	3	N	-0-					-0-
11	3480 X	3141	-0-	-339 B	-0-	10	1	3131	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

06	4602 X	4602	-0-	-0- B	-0-	16	1	4586	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4485	-0-	-878 B	-0-	17	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	4252	-0-	-1111 B	-0-	147	1	4105	3	N	-0-					-0-
09	5190 X	4318	-0-	-872 B	-0-	152	1	4166	3	N	-0-					-0-
10	4898 X	4325	-0-	-573 B	-0-	145	1	4180	3	N	-0-					-0-
11	4590 X	3775	-0-	-815 B	-0-	133	1	3642	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

06	2130 X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	19	1	4484	3	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

06	1050 X	939	-0-	-111 B	-0-	211	1	728	3	N	-0-					-0-
07	12453 X	12453	-0-	-0- B	-0-	2051	1	10402	3	N	-0-					-0-
08	8629 X	8629	-0-	-0- B	-0-	1803	1	6826	3	N	-0-					-0-
09	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	1379	1	5174	3	N	-0-					-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	1101	1	4712	3	N	-0-					-0-
*11	5925 X	5925	-0-	-0- B	-0-	1350	1	4575	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

06	4470 X	3787	-0-	-683 B	-0-	852	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	4712 X	3261	-0-	-1451 B	-0-	537	1	2724	3	N	-0-					-0-
08	4712 X	3734	-0-	-978 B	-0-	780	1	2954	3	N	-0-					-0-
09	4560 X	3845	-0-	-715 B	-0-	809	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	4712 X	3330	-0-	-1382 B	-0-	631	1	2699	3	N	-0-					-0-
11	3780 X	2652	-0-	-1128 B	-0-	604	1	2048	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

06	3330 X	3240	-0-	-90 B	-0-	729	1	2511	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	3091	-0-	-350 B	-0-	509	1	2582	3	N	-0-					-0-
08	3441 X	3404	-0-	-37 B	-0-	711	1	2693	3	N	-0-					-0-
09	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	709	1	2658	3	N	-0-					-0-
10	3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	626	1	2677	3	N	-0-					-0-
*11	3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	857	1	2905	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110 X	6958	-0-	-152 B	-0-	54 1	6904 3	N	-0-			-0-
07	6975 X	6966	-0-	-9 B	-0-	26 1	6940 3	N	-0-			-0-
08	7223 X	6532	-0-	-691 B	-0-	226 1	6306 3	N	-0-			-0-
09	6990 X	5131	-0-	-1859 B	-0-	180 1	4951 3	N	-0-			-0-
10	7223 X	4880	-0-	-2343 B	-0-	164 1	4716 3	N	-0-			-0-
11	6960 X	5686	-0-	-1274 B	-0-	200 1	5486 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	296 1	1019 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1398	-0-	-90 B	-0-	230 1	1168 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	266 1	1007 3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	260 1	974 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	276 1	1181 3	N	-0-			-0-
*11	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	302 1	1022 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

06	7980 X	5540	-0-	-2440 B	-0-	240 1	5300 3	N	-0-			-0-
07	8246 X	6410	-0-	-1836 B	-0-	295 1	6115 3	N	-0-			-0-
08	8246 X	5837	-0-	-2409 B	-0-	151 1	5686 3	N	-0-			-0-
09	6750 X	6063	-0-	-687 B	-0-	150 1	5913 3	N	-0-			-0-
10	6851 X	4804	-0-	-2047 B	-0-	122 1	4682 3	N	-0-			-0-
11	6210 X	5182	-0-	-1028 B	-0-	113 1	5069 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

06	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	297 1	4068 3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3780	-0-	-684 B	-0-	251 1	3529 3	N	-0-			-0-
08	5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	179 1	4984 3	N	-0-			-0-
09	4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	166 1	4554 3	N	-0-			-0-
10	4526 X	4072	-0-	-454 B	-0-	137 1	3935 3	N	-0-			-0-
*11	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	194 1	5338 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

06	7140 X	5356	-0-	-1784 B	-0-	364 1	4992 3	N	-0-			-0-
07	6851 X	6838	-0-	-13 B	-0-	455 1	6383 3	N	-0-			-0-
08	6851 X	6264	-0-	-587 B	-0-	217 1	6047 3	N	-0-			-0-
09	6630 X	6458	-0-	-172 B	-0-	227 1	6231 3	N	-0-			-0-
10	6851 X	6137	-0-	-714 B	-0-	206 1	5931 3	N	-0-			-0-
11	6630 X	6145	-0-	-485 B	-0-	216 1	5929 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

06	3900 X	2289	-0-	-1611 B	-0-	41 1	2248 3	N	-0-			-0-
07	3689 X	2430	-0-	-1259 B	-0-	64 1	2366 3	N	-0-			-0-
08	3379 X	2101	-0-	-1278 B	-0-	439 1	1662 3	N	-0-			-0-
09	3000 X	1932	-0-	-1068 B	-0-	407 1	1525 3	N	-0-			-0-
10	2790 X	1848	-0-	-942 B	-0-	350 1	1498 3	N	-0-			-0-
11	2340 X	1726	-0-	-614 B	-0-	393 1	1333 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	4224	-0-	-216 B	-0-	75	1	4149	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4353	-0-	-142 B	-0-	114	1	4239	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	4217	-0-	-216 B	-0-	881	1	3336	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	3957	-0-	-333 B	-0-	833	1	3124	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	4196	-0-	-237 B	-0-	795	1	3401	3	N	-0-					-0-
*11	4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	991	1	3359	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

06	8196 X	8196	-0-	-0- B	-0-	29	1	8167	3	N	-0-					-0-
07	8153 X	7988	-0-	-165 B	-0-	30	1	7958	3	N	-0-					-0-
08	8804 X	8069	-0-	-735 B	-0-	209	1	7860	3	N	-0-					-0-
09	8520 X	8001	-0-	-519 B	-0-	198	1	7803	3	N	-0-					-0-
10	8804 X	7903	-0-	-901 B	-0-	201	1	7702	3	N	-0-					-0-
11	8190 X	7406	-0-	-784 B	-0-	162	1	7244	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

06	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	725	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	612	1	3101	3	N	-0-					-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	94	1	3547	3	N	-0-					-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	94	1	3712	3	N	-0-					-0-
10	3720 X	3324	-0-	-396 B	-0-	85	1	3239	3	N	-0-					-0-
11	3600 X	3189	-0-	-411 B	-0-	70	1	3119	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

06	19890 X	17427	-0-	-2463 B	-0-	3921	1	13506	3	N	-0-					-0-
07	20553 X	14837	-0-	-5716 B	-0-	2444	1	12393	3	N	-0-					-0-
08	16151 X	8808	-0-	-7343 B	-0-	228	1	8580	3	N	-0-					-0-
09	17430 X	12482	-0-	-4948 B	-0-	309	1	12173	3	N	-0-					-0-
10	18011 X	12129	-0-	-5882 B	-0-	308	1	11821	3	N	-0-					-0-
11	17430 X	9296	-0-	-8134 B	-0-	203	1	9093	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

06	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	11	1	3049	3	N	-0-					-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	11	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3255 X	2671	-0-	-584 B	-0-	69	1	2602	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	2839	-0-	-311 B	-0-	70	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2353	-0-	-902 B	-0-	60	1	2293	3	N	-0-					-0-
11	3060 X	2569	-0-	-491 B	-0-	56	1	2513	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

06	13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	598	1	13204	3	N	-0-					-0-
07	13933 X	13933	-0-	-0- B	-0-	640	1	13293	3	N	-0-					-0-
08	13557 X	13557	-0-	-0- B	-0-	351	1	13206	3	N	-0-					-0-
09	15432 X	15432	-0-	-0- B	-0-	382	1	15050	3	N	-0-					-0-
10	13735 X	13735	-0-	-0- B	-0-	349	1	13386	3	N	-0-					-0-
*11	15181 X	15181	-0-	-0- B	-0-	332	1	14849	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	44 X	44	-0-	-0- B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	548 X	548	-0-	-0- B	-0-	125	1	423	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910 X	6733	-0-	-2177 B	-0-	52	1	6681	3	N	-0-					-0-
07	9207 X	6577	-0-	-2630 B	-0-	25	1	6552	3	N	-0-					-0-
08	8742 X	7643	-0-	-1099 B	-0-	264	1	7379	3	N	-0-					-0-
09	7500 X	6343	-0-	-1157 B	-0-	223	1	6120	3	N	-0-					-0-
10	7750 X	6771	-0-	-979 B	-0-	227	1	6544	3	N	-0-					-0-
11	7410 X	7095	-0-	-315 B	-0-	249	1	6846	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

06	5910 X	4800	-0-	-1110 B	-0-	85	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5115 X	3393	-0-	-1722 B	-0-	89	1	3304	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	2978	-0-	-2385 B	-0-	622	1	2356	3	N	-0-					-0-
09	5190 X	3645	-0-	-1545 B	-0-	767	1	2878	3	N	-0-					-0-
10	5363 X	4092	-0-	-1271 B	-0-	775	1	3317	3	N	-0-					-0-
11	4800 X	2927	-0-	-1873 B	-0-	667	1	2260	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

06	9780 X	8434	-0-	-1346 B	-0-	573	1	7861	3	N	-0-					-0-
07	10106 X	9132	-0-	-974 B	-0-	607	1	8525	3	N	-0-					-0-
08	10106 X	7536	-0-	-2570 B	-0-	261	1	7275	3	N	-0-					-0-
09	9780 X	8386	-0-	-1394 B	-0-	295	1	8091	3	N	-0-					-0-
10	10106 X	7635	-0-	-2471 B	-0-	256	1	7379	3	N	-0-					-0-
11	8850 X	7921	-0-	-929 B	-0-	278	1	7643	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

06	5313 X	5313	-0-	-0- B	-0-	361	1	4952	3	N	-0-					-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	377	1	5298	3	N	-0-					-0-
08	5673 X	5090	-0-	-583 B	-0-	176	1	4914	3	N	-0-					-0-
09	5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	203	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	5673 X	5337	-0-	-336 B	-0-	179	1	5158	3	N	-0-					-0-
11	5490 X	5302	-0-	-188 B	-0-	186	1	5116	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

06	2940 X	2802	-0-	-138 B	-0-	50	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	3038 X	2970	-0-	-68 B	-0-	78	1	2892	3	N	-0-					-0-
08	3007 X	2680	-0-	-327 B	-0-	560	1	2120	3	N	-0-					-0-
09	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	624	1	2341	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	2321	-0-	-655 B	-0-	440	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	2880 X	1995	-0-	-885 B	-0-	455	1	1540	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

06	2220 X	1983	-0-	-237 B	-0-	35	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	2232 X	2040	-0-	-192 B	-0-	54	1	1986	3	N	-0-					-0-
08	2201 X	2115	-0-	-86 B	-0-	442	1	1673	3	N	-0-					-0-
09	2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	446	1	1672	3	N	-0-					-0-
10	2193 X	2193	-0-	-0- B	-0-	415	1	1778	3	N	-0-					-0-
11	2040 X	2032	-0-	-8 B	-0-	463	1	1569	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3090 X	2994	-0-	-96 B	-0-	53	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	3050	-0-	-81 B	-0-	80	1	2970	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	2907	-0-	-162 B	-0-	75	1	2832	3	N	-0-					-0-
09	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	80	1	3133	3	N	-0-					-0-
10	3100 X	2990	-0-	-110 B	-0-	76	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3000 X	2971	-0-	-29 B	-0-	65	1	2906	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210 X	5714	-0-	-496 B	-0-	388	1	5326	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5843	-0-	-636 B	-0-	388	1	5455	3	N	-0-					-0-
08	6479 X	5272	-0-	-1207 B	-0-	182	1	5090	3	N	-0-					-0-
09	6270 X	5800	-0-	-470 B	-0-	204	1	5596	3	N	-0-					-0-
10	6262 X	5531	-0-	-731 B	-0-	186	1	5345	3	N	-0-					-0-
11	5700 X	5570	-0-	-130 B	-0-	196	1	5374	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

06	1200 X	888	-0-	-312 B	-0-	334	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1798 X	1067	-0-	-731 B	-0-	261	1	806	3	N	-0-					-0-
08	1798 X	1011	-0-	-787 B	-0-	349	1	662	3	N	-0-					-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	475	1	1559	3	N	-0-					-0-
10	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	335	1	859	3	N	-0-					-0-
*11	1629 X	1629	-0-	-0- B	-0-	709	1	920	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

06	9150 X	7879	-0-	-1271 B	-0-	342	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	9455 X	5540	-0-	-3915 B	-0-	255	1	5285	3	N	-0-					-0-
08	8308 X	5531	-0-	-2777 B	-0-	143	1	5388	3	N	-0-					-0-
09	8882 X	8882	-0-	-0- B	-0-	220	1	8662	3	N	-0-					-0-
10	8153 X	7597	-0-	-556 B	-0-	193	1	7404	3	N	-0-					-0-
*11	9539 X	9539	-0-	-0- B	-0-	208	1	9331	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

06	7560 X	6514	-0-	-1046 B	-0-	443	1	6071	3	N	-0-					-0-
07	7502 X	6953	-0-	-549 B	-0-	462	1	6491	3	N	-0-					-0-
08	7502 X	7036	-0-	-466 B	-0-	243	1	6793	3	N	-0-					-0-
09	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	254	1	6988	3	N	-0-					-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0- B	-0-	255	1	7358	3	N	-0-					-0-
*11	7767 X	7767	-0-	-0- B	-0-	273	1	7494	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

06	4800 X	1924	-0-	-2876 B	-0-	227	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	4960 X	821	-0-	-4139 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	2201 X	1553	-0-	-648 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1950 X	1746	-0-	-204 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	2076 X	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*11	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

06	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

06	3120 X	2633	-0-	-487 B	-0-	179	1	2454	3	N	-0-					-0-
07	3162 X	2666	-0-	-496 B	-0-	177	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2914 X	2497	-0-	-417 B	-0-	86	1	2411	3	N	-0-					-0-
09	2730 X	2439	-0-	-291 B	-0-	86	1	2353	3	N	-0-					-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	94	1	2697	3	N	-0-					-0-
*11	2726 X	2726	-0-	-0- B	-0-	96	1	2630	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
06	4830 X	3915	-0-	-915 B	-0-	30	1	3885	3	N	-0-					-0-
07	4991 X	3986	-0-	-1005 B	-0-	15	1	3971	3	N	-0-					-0-
08	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	163	1	4550	3	N	-0-					-0-
09	5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	178	1	4901	3	N	-0-					-0-
10	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	147	1	4248	3	N	-0-					-0-
11	4560 X	3353	-0-	-1207 B	-0-	118	1	3235	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

06	8940 X	8637	-0-	-303 B	-0-	67	1	8570	3	N	-0-					-0-
07	10044 X	8596	-0-	-1448 B	-0-	33	1	8563	3	N	-0-					-0-
08	10044 X	9034	-0-	-1010 B	-0-	312	1	8722	3	N	-0-					-0-
09	9909 X	9909	-0-	-0- B	-0-	348	1	9561	3	N	-0-					-0-
10	9135 X	9135	-0-	-0- B	-0-	306	1	8829	3	N	-0-					-0-
*11	8891 X	8891	-0-	-0- B	-0-	312	1	8579	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

06	3090 X	2762	-0-	-328 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	2720	-0-	-473 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	3193 X	2654	-0-	-539 B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2760 X	2212	-0-	-548 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	2040	-0-	-812 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2760 X	2620	-0-	-140 B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

06	1380 N	1166	-0-	-214 B	-0-	79	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1426 N	1280	-0-	-146 B	-0-	85	1	1195	3	N	-0-					-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	50	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	42	1	1151	3	N	-0-					-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	49	1	1420	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1030	-0-	-380 B	-0-	36	1	994	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

06	1050 N	966	-0-	-84 B	-0-	114	1	852	3	N	-0-					-0-
07	992 N	625	-0-	-367 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	622	-0-	-463 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	960 N	472	-0-	-488 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	600 N	432	-0-	-168 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

06	240 N	65	-0-	-175 B	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	317	1	4450	3	N	-0-					-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	85	1	2362	3	N	-0-					-0-
09	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	103	1	2828	3	N	-0-					-0-
10	1984 X	818	-0-	-1166 B	-0-	27	1	791	3	N	-0-					-0-
11	1920 X	455	-0-	-1465 B	-0-	16	1	439	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

06	7140 X	5029	-0-	-2111 B	-0-	342	1	4687	3	N	-0-					-0-
07	6696 X	4856	-0-	-1840 B	-0-	323	1	4533	3	N	-0-					-0-
08	6479 X	5616	-0-	-863 B	-0-	194	1	5422	3	N	-0-					-0-
09	6270 X	4185	-0-	-2085 B	-0-	147	1	4038	3	N	-0-					-0-
10	6479 X	4898	-0-	-1581 B	-0-	164	1	4734	3	N	-0-					-0-
*11	5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-	207	1	5695	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	665	-0-	-505 B	-0-	250	1	415	3	N	-0-					-0-
07	1364	X	910	-0-	-454 B	-0-	223	1	687	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	1009	-0-	-355 B	-0-	348	1	661	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	560	-0-	-760 B	-0-	131	1	429	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	509	-0-	-824 B	-0-	143	1	366	3	N	-0-					-0-
11	990	X	806	-0-	-184 B	-0-	351	1	455	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

06	5621	X	5621	-0-	-0- B	-0-	20	1	5601	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5794	-0-	-747 B	-0-	22	1	5772	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	4339	-0-	-2202 B	-0-	150	1	4189	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	4176	-0-	-2154 B	-0-	147	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4053	-0-	-1930 B	-0-	136	1	3917	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	3825	-0-	-1785 B	-0-	134	1	3691	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

06	5370	X	5235	-0-	-135 B	-0-	356	1	4879	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5189	-0-	-794 B	-0-	345	1	4844	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5526	-0-	-457 B	-0-	191	1	5335	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4199	-0-	-1591 B	-0-	148	1	4051	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4811	-0-	-1048 B	-0-	161	1	4650	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5277	-0-	-63 B	-0-	185	1	5092	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	21	1	1165	3	N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	31	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	222	1	839	3	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	272	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	323	1	1383	3	N	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	315	1	1069	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

06	6414	X	6414	-0-	-0- B	-0-	50	1	6364	3	N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0- B	-0-	24	1	6282	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	5720	-0-	-1472 B	-0-	198	1	5522	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	5409	-0-	-1551 B	-0-	190	1	5219	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	4952	-0-	-2240 B	-0-	166	1	4786	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5148	-0-	-1272 B	-0-	181	1	4967	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

06	23610	X	22097	-0-	-1513 B	-0-	78	1	22019	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	20421	-0-	-3945 B	-0-	77	1	20344	3	N	-0-					-0-
08	23963	X	16199	-0-	-7764 B	-0-	419	1	15780	3	N	-0-					-0-
09	22470	X	19138	-0-	-3332 B	-0-	474	1	18664	3	N	-0-					-0-
10	23126	X	19532	-0-	-3594 B	-0-	497	1	19035	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	19192	-0-	-2918 B	-0-	419	1	18773	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	3579	-0-	-951 B	-0-	805	1	2774	3	N	-0-					-0-
07	4681 X	2744	-0-	-1937 B	-0-	452	1	2292	3	N	-0-					-0-
08	4681 X	3033	-0-	-1648 B	-0-	105	1	2928	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3029	-0-	-1021 B	-0-	106	1	2923	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	2964	-0-	-725 B	-0-	99	1	2865	3	N	-0-					-0-
11	3570 X	3178	-0-	-392 B	-0-	112	1	3066	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

06	2280 N	1443	-0-	-837 B	-0-	11	1	1432	3	N	-0-					-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	8	1	2019	3	N	-0-					-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	53	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	50	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	2015 N	1652	-0-	-363 B	-0-	42	1	1610	3	N	-0-					-0-
11	1980 N	1815	-0-	-165 B	-0-	40	1	1775	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

06	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	193	1	2642	3	N	-0-					-0-
07	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	230	1	3227	3	N	-0-					-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	108	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	109	1	3002	3	N	-0-					-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	98	1	2817	3	N	-0-					-0-
*11	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	108	1	2962	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

06	9450 X	7953	-0-	-1497 B	-0-	345	1	7608	3	N	-0-					-0-
07	9765 X	7904	-0-	-1861 B	-0-	363	1	7541	3	N	-0-					-0-
08	9393 X	7774	-0-	-1619 B	-0-	201	1	7573	3	N	-0-					-0-
09	8520 X	7478	-0-	-1042 B	-0-	185	1	7293	3	N	-0-					-0-
10	8370 X	6957	-0-	-1413 B	-0-	177	1	6780	3	N	-0-					-0-
11	7950 X	6187	-0-	-1763 B	-0-	135	1	6052	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

06	3540 X	3293	-0-	-247 B	-0-	224	1	3069	3	N	-0-					-0-
07	3658 X	2532	-0-	-1126 B	-0-	168	1	2364	3	N	-0-					-0-
08	3596 X	2647	-0-	-949 B	-0-	92	1	2555	3	N	-0-					-0-
09	3450 X	2716	-0-	-734 B	-0-	95	1	2621	3	N	-0-					-0-
10	3534 X	2840	-0-	-694 B	-0-	95	1	2745	3	N	-0-					-0-
11	3300 X	3018	-0-	-282 B	-0-	106	1	2912	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

06	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	118	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	1581 X	1379	-0-	-202 B	-0-	92	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1519 X	1432	-0-	-87 B	-0-	50	1	1382	3	N	-0-					-0-
09	1740 X	1433	-0-	-307 B	-0-	50	1	1383	3	N	-0-					-0-
10	1798 X	1649	-0-	-149 B	-0-	55	1	1594	3	N	-0-					-0-
*11	1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	68	1	1854	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

06	3990 X	3049	-0-	-941 B	-0-	24	1	3025	3	N	-0-					-0-
07	3999 X	3697	-0-	-302 B	-0-	14	1	3683	3	N	-0-					-0-
08	2821 X	2700	-0-	-121 B	-0-	93	1	2607	3	N	-0-					-0-
09	3060 X	2113	-0-	-947 B	-0-	74	1	2039	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	1694	-0-	-1995 B	-0-	57	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	3570 X	2245	-0-	-1325 B	-0-	79	1	2166	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810 X	11897	-0-	-913 B	-0-	42	1	11855	3	N	-0-			-0-
07	11698 X	11698	-0-	-0- B	-0-	44	1	11654	3	N	-0-			-0-
08	11439 X	9797	-0-	-1642 B	-0-	254	1	9543	3	N	-0-			-0-
09	11910 X	10925	-0-	-985 B	-0-	271	1	10654	3	N	-0-			-0-
10	12307 X	9886	-0-	-2421 B	-0-	251	1	9635	3	N	-0-			-0-
11	11910 X	9949	-0-	-1961 B	-0-	217	1	9732	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

06	8730 X	8354	-0-	-376 B	-0-	35	1	8319	3	N	-0-			-0-
07	8556 X	8366	-0-	-190 B	-0-	8366	3			N	-0-			-0-
08	8556 X	7212	-0-	-1344 B	-0-	227	1	6985	3	N	-0-			-0-
09	8340 X	7668	-0-	-672 B	-0-	249	1	7419	3	N	-0-			-0-
10	8618 X	7653	-0-	-965 B	-0-	225	1	7428	3	N	-0-			-0-
11	8340 X	7976	-0-	-364 B	-0-	255	1	7721	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

06	4710 X	2468	-0-	-2242 B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-			-0-
07	4867 X	2138	-0-	-2729 B	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
08	4867 X	2141	-0-	-2726 B	-0-	2141	3			N	-0-			-0-
09	4170 X	2192	-0-	-1978 B	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	2067	-0-	-1002 B	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
11	2460 X	1991	-0-	-469 B	-0-	1991	3			N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

06	7770 X	6251	-0-	-1519 B	-0-	6251	3			N	-0-			-0-
07	8029 X	6030	-0-	-1999 B	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
08	8029 X	5416	-0-	-2613 B	-0-	123	1	5293	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	6286	-0-	-314 B	-0-	139	1	6147	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	5583	-0-	-927 B	-0-	119	1	5464	3	N	-0-			-0-
11	6240 X	4611	-0-	-1629 B	-0-	86	1	4525	3	N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

06	20010 X	19469	-0-	-541 B	-0-	151	1	19318	3	N	-0-			-0-
07	22599 X	20222	-0-	-2377 B	-0-	77	1	20145	3	N	-0-			-0-
08	22599 X	19040	-0-	-3559 B	-0-	659	1	18381	3	N	-0-			-0-
09	21870 X	20243	-0-	-1627 B	-0-	711	1	19532	3	N	-0-			-0-
10	20212 X	19587	-0-	-625 B	-0-	657	1	18930	3	N	-0-			-0-
11	19560 X	19204	-0-	-356 B	-0-	675	1	18529	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	10861	-0-	-8009	B	-0-	10861	3			N	-0-			-0-
07	19065	X	13273	-0-	-5792	B	-0-	13273	3			N	-0-			-0-
08	18538	X	17676	-0-	-862	B	-0-	17676	3			N	-0-			-0-
09	17647	X	17647	-0-	-0-	B	-0-	17647	3			N	-0-			-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	B	-0-	17303	3			N	-0-			-0-
11	17100	X	16077	-0-	-1023	B	-0-	16077	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
07	930	N	375	-0-	-555	B	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	10	1	359	3	N	-0-			-0-
09	360	N	253	-0-	-107	B	-0-	6	1	247	3	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

06	13050	X	10025	-0-	-3025	B	-0-	435	1	9590	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	10797	-0-	-2688	B	-0-	496	1	10301	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	9917	-0-	-3568	B	-0-	257	1	9660	3	N	-0-			-0-
09	10071	X	10071	-0-	-0-	B	-0-	250	1	9821	3	N	-0-			-0-
10	10788	X	8897	-0-	-1891	B	-0-	226	1	8671	3	N	-0-			-0-
11	10440	X	9653	-0-	-787	B	-0-	211	1	9442	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

06	1320	X	980	-0-	-340	B	-0-	3	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1364	X	1282	-0-	-82	B	-0-	5	1	1277	3	N	-0-			-0-
08	1333	X	1019	-0-	-314	B	-0-	26	1	993	3	N	-0-			-0-
09	1290	X	912	-0-	-378	B	-0-	23	1	889	3	N	-0-			-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	B	-0-	81	1	3086	3	N	-0-			-0-
11	1230	X	1186	-0-	-44	B	-0-	26	1	1160	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

06	9033	X	9033	-0-	-0-	B	-0-	582	1	8451	3	N	-0-			-0-
07	8625	X	8625	-0-	-0-	B	-0-	541	1	8084	3	N	-0-			-0-
08	9906	X	9906	-0-	-0-	B	-0-	311	1	9595	3	N	-0-			-0-
09	9024	X	9024	-0-	-0-	B	-0-	294	1	8730	3	N	-0-			-0-
10	8575	X	8575	-0-	-0-	B	-0-	252	1	8323	3	N	-0-			-0-
*11	8826	X	8826	-0-	-0-	B	-0-	282	1	8544	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

06	17280	X	17039	-0-	-241	B	-0-	739	1	16300	3	N	-0-			-0-
07	17856	X	16737	-0-	-1119	B	-0-	769	1	15968	3	N	-0-			-0-
08	17856	X	16652	-0-	-1204	B	-0-	431	1	16221	3	N	-0-			-0-
09	17040	X	16430	-0-	-610	B	-0-	407	1	16023	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	15600	-0-	-2008	B	-0-	397	1	15203	3	N	-0-			-0-
*11	17233	X	17233	-0-	-0-	B	-0-	376	1	16857	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	1723	-0-	-917 B	-0-	357	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1922 X	1763	-0-	-159 B	-0-	235	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	2201 X	1288	-0-	-913 B	-0-	180	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	2130 X	1794	-0-	-336 B	-0-	132	1	1662	2	N	-0-					-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	210	1	1871	2	N	-0-					-0-
*11	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	238	1	1777	2	N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

06	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	501	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	326	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1032	-0-	-766 B	-0-	144	1	888	2	N	-0-					-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	197	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	232	1	2067	2	N	-0-					-0-
*11	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	352	1	2628	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

06	2802 X	2802	-0-	-0- B	-0-	581	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	361	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	2144 X	2144	-0-	-0- B	-0-	300	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	167	1	2095	2	N	-0-					-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	246	1	2191	2	N	-0-					-0-
*11	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	273	1	2043	2	N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

06	1050 X	159	-0-	-891 B	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	91	-0-	-994 B	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
08	6346 X	6346	-0-	-0- B	-0-	887	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	1050 X	575	-0-	-475 B	-0-	42	1	533	2	N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	44	1	390	2	N	-0-					-0-
11	1050 X	95	-0-	-955 B	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-363					Y	-0-					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -363																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					99

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
06	5370 #	3021	-0-	-2349	B	-2349	2858	2	163	9	N	148	196	1			174
07	5549 #	4026	-0-	-1523	B	-3872	3853	2	173	9	N	157	187	1			144
08	5549 #	3225	-0-	-2324	B	-6196	3087	2	138	9	N	125	185	1			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6196																	
09	5370 #	2717	-0-	-2653	B	-8849	2670	2	47	9	N	43	4	1			123
10	3131 #	3105	-0-	-26	B	-8875	2753	2	352	9	N	320	226	1			217
11	3900 #	NO RPT	-0-	-3900	B	-12775					N	NO RPT					217

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17																	

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                //CONT.//   70778 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.      //CONT.// 252131
    PERSON, OTHA D.                   WELL #:    1    RRCID -> 216677  COMPL. DATE 03/14/2006  TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - PLUGGED 08/07/17
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MISSION RIVER SYSTEMS, INC.                570411
    URBANCZYK A#1                     WELL #:    1    RRCID -> 180212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WOOD ENERGY INC.                           936795
    KAINER, CHARLES G.                WELL #:    2    RRCID -> 047846  COMPL. DATE 02/02/1970  TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS (8950)                                70987 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: GOLIAD
  WAGNER OIL COMPANY                         891175
    RAY, G. A.                        WELL #:   91    RRCID -> 095430  COMPL. DATE 09/13/1981  TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 -  8970
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 8
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			42
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			42
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-			42
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			42
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			42
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

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

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

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

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	1	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
07	496 N	32	-0-	-464	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

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

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	397	-0-	-503	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2330 N	771	-0-	-1559	-0-	606	2	165	9	Y	150	133	1			26
07	2330	374	-0-	-1956	-0-	210	2	164	9	Y	149	147	1			28
08	3379 #	201	-0-	-3178	-0-	58	2	143	9	Y	130	140	1			18
09	3270 #	217	-0-	-3053	-0-	40	2	177	9	Y	161	157	1			22
10	2325 #	248	-0-	-2077	-0-	6	2	242	9	Y	220	224	1			18
11	780 #	248	-0-	-532	-0-	4	2	244	9	Y	222	204	1			37

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
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-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	67	2	80	9	Y	73	61	1			12
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	39	2	110	9	Y	100	94	1			18
08	T. A.	107	-0-	107	107	26	2	81	9	Y	74	81	1			11
09	T. A.	111	-0-	111	218	19	2	92	9	Y	84	83	1			12
10	T. A.	93	-0-	93	311	3	2	90	9	Y	82	87	1			7
11	T. A.	65	-0-	65	376	2	2	63	9	Y	57	54	1			10

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	30 #	55	-0-	25	B	-176	55	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	73	-0-	42	B	-134	73	2	Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	B	-142	54	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-110						
09	60 #	72	-0-	12	B	-20	72	2	Y	-0-			-0-
10	54 R	74	-0-	20	B	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
*11	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	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

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

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

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

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

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

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

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

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

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	106	2	287	9	Y	261	264	1		9
07	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	107	2	223	9	Y	203	197	1		15
08	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-	14	1		1
09	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

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-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	55	-0-	-1295	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-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

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

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TT OPERATING, LLC 872252
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

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

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

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

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-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

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

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-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-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		181

POEHLER (COOK MT.) //CONT.// 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	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-

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

06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					33
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					33
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					33
*11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	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

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	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

06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					46
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	1			N	-0-					46
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					46
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					46
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	1			N	-0-					46
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					46

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

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					187
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					187
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					187
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					187
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2028	-0-	2028	2088	2028	2		N	-0-			-0-
08	3780	2973	-0-	-807	1281	2973	2		N	-0-			-0-
09	3699 R	2418	-0-	-1281	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
10	2015 #	1903	-0-	-112	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
11	2880 #	2462	-0-	-418	-0-	2462	2		N	-0-			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1089	2	2 9	N	2			25
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			25
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1088	2	19 9	N	17			42
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2		N	-0-			42
10	1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	2		N	-0-			42
11	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2		N	-0-			42

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

06	6510	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-			-0-
07	6727	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	690 N	420	-0-	-270	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	2		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-				N	-0-			-0-
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			-0-
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				N	-0-			-0-
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-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-

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
06	3690	X	2230	-0-	-1460	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2120	-0-	-1693	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1540	-0-	-1250	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	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

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

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

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
06	1800	X	810	-0-	-990	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	780	-0-	-1049	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	720	-0-	-675	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	930	X	540	-0-	-390	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					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
06	4230	X	2540	-0-	-1690	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2276	-0-	-2095	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2140	-0-	-1611	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1810	-0-	-1340	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1610	-0-	-1366	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1850	-0-	-760	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1730	-0-	-967	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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
06	2490	X	430	-0-	-2060	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

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

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 282934 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 4018 - 4021

*07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2	N	-0-			-0-
08	8494 X	3528	-0-	-4966	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
09	8220 X	774	-0-	-7446	-0-	774	2	N	-0-			-0-
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT			-0-
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-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

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4589	-0-	-464	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
08	5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	1234	-0-	-3656	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	908	-0-	-4145	-0-	908	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

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

06	390 N	272	-0-	-118	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

06	660 N	541	-0-	-119	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	33	1	547	2	N	-0-					-0-
08	775 N	547	-0-	-228	-0-	31	1	516	2	N	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

06	630 N	305	-0-	-325	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

06	0 W	5420	-0-	5420	15800	314	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	21152	5352	-0-	-15800	-0-	308	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	21152	4082	-0-	-17070	-0-	229	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	21152 #	4380	-0-	-16772	-0-	243	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	5797 #	4914	-0-	-883	-0-	280	1	4634	2	N	-0-					-0-
11	5430 #	4625	-0-	-805	-0-	279	1	4346	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650 #	1489	-0-	-161	-0-	86	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1705 #	1461	-0-	-244	-0-	84	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	1705 #	1090	-0-	-615	-0-	61	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1560 #	1159	-0-	-401	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1612 #	1433	-0-	-179	-0-	82	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1500 #	1458	-0-	-42	-0-	88	1	1370	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3221 - 3222

06	4530	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	66	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	67	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	937	-0-	-241	-0-	53	1	884	2	N	-0-			-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	N	-0-			-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200 X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	2219	-0-	-2121	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	86	-0-	-4254	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
10	3131 X	927	-0-	-2204	-0-	927	2			N	-0-			-0-
*11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 #	1893	-0-	-1077	-0-	377	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	2976 #	1551	-0-	-1425	-0-	390	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	2790 #	660	-0-	-2130	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 X	427	-0-	-2543	-0-	427	2			N	-0-					41
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					41
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					41
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	11	1	185	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	227	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	282	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	5	4	1			5
							6	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	11910	#	11491	-0-	-419	-0-	11439	2	52	9	N	47					170
07	12307	#	11591	-0-	-716	-0-	11539	2	52	9	N	47					217
08	12183	#	7525	-0-	-4658	-0-	7515	2	10	9	N	9	181	1			45
09	11670	#	9052	-0-	-2618	-0-	9030	2	22	9	N	20					65
10	12525	R	12525	-0-	-0-	-0-	12492	2	33	9	N	30					95
11	11490	#	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					95

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

06	11910	X	11032	-0-	-878	-0-	1065	1	9849	2	N	107					232
							118	9									
07	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	958	1	10323	2	N	121	180	1			173
							133	9									
08	11563	X	9051	-0-	-2512	-0-	621	1	8349	2	N	74					247
							81	9									
09	11040	X	10505	-0-	-535	-0-	594	1	9783	2	N	116					363
							128	9									
10	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	811	1	13241	2	N	127	157	1			333
							140	9									
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					333

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	3960 X	3707	-0-	-253	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	36	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	2833	-0-	-1724	-0-	110	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	4032	-0-	-378	-0-	94	1	3938	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4140	-0-	-417	-0-	266	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "O" WELL #: 1 RRCID -> 189459 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

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

06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1069	2	Y	2	2	1			10
						2	9									
07	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	65	1	1060	2	Y	2	3	1			9
						2	9									
08	1240 N	854	-0-	-386	-0-	48	1	805	2	Y	1	3	1			7
						1	9									
09	1140 N	953	-0-	-187	-0-	53	1	899	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	60	1	995	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	Y	5	4	1			5
						6	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

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-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

06	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	77	1	1250	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
08	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	57	1	955	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1441	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	2	Y	5	4	1			5
						6	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	813	-0-	-657	-0-	813	2			N	-0-					180
07	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	2			N	-0-					180
08	1023	N	34	-0-	-989	-0-	34	2			N	-0-					180
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					180
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					180
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					180

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	279	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	268	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	13	1	212	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

06	300	N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					26
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					26
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					26
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					26
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					26
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					26

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

06	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	369	1	6009	2	Y	130	100	1			156
							143	9									
07	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	375	1	6153	2	Y	137	99	1			194
							151	9									
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	290	1	4863	2	Y	49	107	1			136
							54	9									
09	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	324	1	5508	2	Y	138	104	1			170
							152	9									
10	6727	X	6514	-0-	-213	-0-	360	1	5956	2	Y	180	220	1			130
							198	9									
*11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	443	1	6903	2	Y	126	146	1			110
							139	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	503	1	8194	2	Y	37	48	1			89
							41	9									
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	492	1	8060	2	Y	59	48	1			100
							65	9									
08	9114	X	7362	-0-	-1752	-0-	412	1	6913	2	Y	34	52	1			82
							37	9									
09	8790	X	8618	-0-	-172	-0-	482	1	8067	2	Y	63	50	1			95
							69	9									
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	522	1	8509	2	Y	55	88	1			62
							61	9									
11	8730	X	1858	-0-	-6872	-0-	112	1	1746	2	Y	-0-					62

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
06	1890 X	1550	-0-	-340	-0-	377	1	1169	2	N	4					64
						4	9									
07	2108 X	2104	-0-	-4	-0-	390	1	1708	2	N	5					69
						6	9									
08	2108 X	1171	-0-	-937	-0-	286	1	881	2	N	4					73
						4	9									
09	2040 X	1419	-0-	-621	-0-	299	1	1117	2	N	3					76
						3	9									
10	2108 X	1709	-0-	-399	-0-	299	1	1407	2	N	3					79
						3	9									
11	2040 X	1805	-0-	-235	-0-	364	1	1438	2	N	3					82
						3	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

06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	3	1			4
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	2	1			5
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	3	1			4
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	3	2	1			3
						3	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

06	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	147	1	2392	2	Y	10	12	1			23
						11	9									
07	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	166	1	2725	2	Y	15	12	1			26
						17	9									
08	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	114	1	1907	2	Y	3	9	1			20
						3	9									
09	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	154	1	2627	2	Y	14	12	1			22
						15	9									
10	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	157	1	2604	2	Y	31	31	1			22
						34	9									
11	2820 X	2473	-0-	-347	-0-	148	1	2301	2	Y	22	19	1			25
						24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-			50
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			50
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			50
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			50
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			50
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-			50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

06	14B2	EXT	178	-0-	178	365	10	1	168	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	365	-0-	365	730	21	1	344	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	79	-0-	79	809	4	1	75	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					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

06	8670	#	5685	-0-	-2985	-0-	5646	2	39	9	N	35	183	1	25
07	8959	#	7155	-0-	-1804	-0-	69	1	7066	2	N	18			43
							20	9							
08	8091	#	5816	-0-	-2275	-0-	224	1	5579	2	N	12			55
							13	9							
09	7830	#	6983	-0-	-847	-0-	162	1	6810	2	N	10			65
							11	9							
10	8410	R	8410	-0-	-0-	-0-	540	1	7867	2	N	3			68
							3	9							
11	6930	#	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT			68

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	948	-0-	-672	-0-	948	2			N	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	789	2	N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	241	1	660	2	N	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	300	1	884	2	N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	370	1	810	2	N	-0-			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	463	1	2512	3	N	28					221
							31	9									
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	439	1	2615	3	N	1	133	1			89
							1	9									
08	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	306	1	1992	3	N	-0-					89
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	3	N	-0-					89
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	227	1	4647	3	N	41					130
							45	9									
*11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	326	1	4211	3	N	-0-					130

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

06	18570	X	14214	-0-	-4356	-0-	14214	2			N	-0-					168
07	17701	X	14033	-0-	-3668	-0-	136	1	13896	2	N	1					169
							1	9									
08	17174	X	10515	-0-	-6659	-0-	406	1	10109	2	N	-0-					169
09	15240	X	13175	-0-	-2065	-0-	306	1	12869	2	N	-0-					169
10	15159	X	14219	-0-	-940	-0-	913	1	13304	2	N	2					171
							2	9									
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					171

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	147		147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
*10	147		-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	147		-0-	-0-	-147	-0-					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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

06	3240 X	1165	-0-	-2075 B	-0-	58	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2355	-0-	-993 B	-0-	102	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	1948	-0-	-1400 B	-0-	107	1	1841	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	1903	-0-	-977 B	-0-	95	1	1808	2	N	-0-			-0-
10	2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	115	1	2690	2	N	-0-			-0-
*11	2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	123	1	2552	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

06	18767 X	4522	-0-	-14245	-0-	4504	2	18	9	Y	16			53
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4491	2	15	9	Y	14			67
08	4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3397	2	11	9	Y	10			77
09	4260 X	3602	-0-	-658	-0-	3591	2	11	9	Y	10			87
10	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	4170	2	11	9	Y	10			97
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			97

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

06	3930 X	2650	-0-	-1280	-0-	259	1	2391	2	N	-0-			18
07	3720 X	2508	-0-	-1212	-0-	213	1	2294	2	N	1	7	1	12
						1	9							
08	3379 X	1830	-0-	-1549	-0-	125	1	1681	2	N	22			34
						24	9							
09	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	165	1	2723	2	N	14			48
						15	9							
10	2852 X	2436	-0-	-416	-0-	141	1	2295	2	N	-0-	36	1	12
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			12

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	45	1	4635	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	139	1	3466	2	N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	108	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	329	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-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
06	5730	X	5003	-0-	-727	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	44	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	3476	-0-	-2321	-0-	134	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	106	1	4452	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	307	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1645	1	8930	3	N	1					3
							1	9									
07	12121	X	11048	-0-	-1073	-0-	1588	1	9460	3	N	-0-	2	1			1
08	12121	X	7886	-0-	-4235	-0-	1049	1	6837	3	N	-0-					1
09	11730	X	10191	-0-	-1539	-0-	505	1	9686	3	N	-0-					1
10	12121	X	11810	-0-	-311	-0-	549	1	11261	3	N	-0-					1
*11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	898	1	11598	3	N	-0-					1

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
06	12690	X	12498	-0-	-192	-0-	1944	1	10554	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	1811	1	10788	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	10157	-0-	-2956	-0-	1351	1	8806	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	8606	-0-	-3904	-0-	426	1	8180	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	8478	-0-	-4449	-0-	394	1	8084	3	N	-0-					-0-
11	12510	X	8329	-0-	-4181	-0-	599	1	7730	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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	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
06	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	187	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	161	1	961	3	N	-0-			-0-
08	1116	X	745	-0-	-371	-0-	99	1	646	3	N	-0-			-0-
09	1200	X	639	-0-	-561	-0-	32	1	607	3	N	-0-			-0-
10	1240	X	515	-0-	-725	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
11	1200	X	504	-0-	-696	-0-	36	1	468	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
06	1260	#	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-			-0-
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	675	2			N	-0-			-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-			-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000 N	2815	-0-	-185	57	163	1	2652	2	N	-0-	143	1			17
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	138	1	2271	2	N	-0-					17
08	2480	1548	-0-	-932	-0-	87	1	1461	2	N	-0-					17
09	2400	2248	-0-	-152	-0-	124	1	2107	2	N	15					32
						17	9									
10	2480	2185	-0-	-295	-0-	122	1	2018	2	N	41					73
						45	9									
11	2400	1708	-0-	-692	-0-	103	1	1605	2	N	-0-					73

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

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
06	4620	4037	-0-	-583	-0-	230	1	3744	2	N	57					156
						63	9									
07	4774	4208	-0-	-566	-0-	240	1	3938	2	N	27					183
						30	9									
08	4433 #	3236	-0-	-1197	-0-	180	1	3027	2	N	26	176	1			33
						29	9									
09	4080 #	3437	-0-	-643	-0-	188	1	3202	2	N	43					76
						47	9									
10	4295 R	4295	-0-	-0-	-0-	241	1	3993	2	N	55					131
						61	9									
*11	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	267	1	4159	2	N	50					181
						55	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 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
06	2839	3166	-0-	327	1022	183	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	5177	3729	-0-	-1448	-0-	214	1	3515	2	N	-0-					-0-
08	5177	2935	-0-	-2242	-0-	163	1	2736	2	N	33					33
						36	9									
09	5010	3886	-0-	-1124	-0-	216	1	3670	2	N	-0-					33
10	5177	4199	-0-	-978	-0-	238	1	3942	2	N	17					50
						19	9									
11	0 W	4159	-0-	4159	4159	250	1	3888	2	N	19					69
						21	9									

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

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

PROVIDENT CITY (2400) //CONT.// 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	3360 X	2555	-0-	-805	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	27	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	81	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2587	-0-	-143	-0-	60	1	2527	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2321	-0-	-500	-0-	149	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16830 X	15859	-0-	-971	-0-	15859	2			N	-0-			-0-
07	17391 X	16068	-0-	-1323	-0-	155	1	15913	2	N	-0-			-0-
08	17081 X	12240	-0-	-4841	-0-	473	1	11767	2	N	-0-			-0-
09	15870 X	15109	-0-	-761	-0-	351	1	14758	2	N	-0-			-0-
10	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	1090	1	15881	2	N	-0-			-0-
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

06	14700 X	13530	-0-	-1170	-0-	13530	2			N	-0-			-0-
07	14787 X	14051	-0-	-736	-0-	136	1	13915	2	N	-0-			-0-
08	13888 X	11063	-0-	-2825	-0-	427	1	10636	2	N	-0-			-0-
09	13530 X	8974	-0-	-4556	-0-	208	1	8766	2	N	-0-			-0-
10	14043 X	12332	-0-	-1711	-0-	792	1	11540	2	N	-0-			-0-
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

06	1470 N	796	-0-	-674	-0-	796	2			N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	332	1	710	2	N	-0-			-0-
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	219	1	601	2	N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	250	1	736	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	330	1	721	2	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1821	2	N	-0-			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1376	-0-	-794	-0-	84	1	1292	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1409	-0-	-541	-0-	84	1	1325	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	91	1	1446	2	N	-0-			-0-
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 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
06	2820		2241	-0-	-579	-0-	139	1	2102	2	N	-0-			-0-
07	2914		3238	-0-	324	324	198	1	3040	2	N	-0-			-0-
08	2914		2914	-0-	-0-	324	178	1	2736	2	N	-0-			-0-
09	2820		2984	-0-	164	488	177	1	2807	2	N	-0-			-0-
*10	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	3599	-0-	3599	3599	214	1	3385	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 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
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	224	1	3550	2	N	-0-			-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

06	270 X	59	-0-	-211	-0-	59	1		N	-0-			123
07	279 X	33	-0-	-246	-0-	27	1	6 2	N	-0-			123
08	155 X	23	-0-	-132	-0-	23	1		N	-0-			123
09	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	1		N	-0-			123
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			123
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	67	1			27
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	Y	42	33	1			36
08	DLQ G-10	89	-0-	89	89	43	2	46	9	Y	42	32	1			46
09	DLQ G-10	58	-0-	58	147	17	2	41	9	Y	37	33	1			50
10	DLQ G-10	41	-0-	41	188	22	2	19	9	Y	17	37	1			30
*11	198 N	10	-0-	-188	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			30

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

06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	Y	24	34	1			14
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	857	2	22	9	Y	20	16	1			18
08	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	1062	2	22	9	Y	20	15	1			23
09	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2096	991	2	21	9	Y	19	17	1			25
10	DLQ G-10	441	-0-	441	2537	431	2	10	9	Y	9	19	1			15
*11	2700 N	163	-0-	-2537	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	26	-0-	26	66	26	2		Y	-0-			-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

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

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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

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

06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	85	10	2		Y	-0-			-0-
*11	103 N	18	-0-	-85	-0-	18	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	556	-0-	-1064	-0-	556	2			N	-0-					125
07	1488 X	584	-0-	-904	-0-	584	2			N	-0-					125
08	1488 X	843	-0-	-645	-0-	843	2			N	-0-					125
09	1290 X	618	-0-	-672	-0-	601	2	17	9	N	15					140
10	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1382	2	66	9	N	60	169	1			31
*11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					31

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 X	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					83
07	403 X	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					83
08	403 X	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					83
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	256	2	162	9	N	147	170	1			60
10	279 X	197	-0-	-82	-0-	179	2	18	9	N	16					76
*11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	356	2	29	9	N	26					102

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 N	710	-0-	-10	-0-	510	2	200	9	N	182	168	1			127
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	468	2	77	9	N	70	177	1			20
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	500	2	117	9	N	106					126
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	450	2	66	9	N	60					186
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654	2	25	9	N	23	171	1			38
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	641	2	162	9	N	147	171	1			14

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 X	121	-0-	-179	-0-	79	2	42	9	N	38					98
07	310 X	218	-0-	-92	-0-	133	2	85	9	N	77					175
08	217 X	191	-0-	-26	-0-	143	2	48	9	N	44	174	1			45
09	210 X	91	-0-	-119	-0-	48	2	43	9	N	39					84
10	217 X	70	-0-	-147	-0-	58	2	12	9	N	11					95
*11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	185	2	120	9	N	109	178	1			26

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 X	45	-0-	-555	-0-	45	2			N	-0-					30
07	620 X	194	-0-	-426	-0-	194	2			N	-0-					30
08	620 X	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					30
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2490 N	511	-0-	-1979	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	510 N	69	-0-	-441	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	3038 N	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376	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

06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	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

06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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

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

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

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

06	14B2 EXT	1413	-0-	1413	1413	1338	1 75	3	N	-0-		-0-
07	3656 R	2243	-0-	-1413	-0-	1993	1 250	3	N	-0-		-0-
08	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2426	1 349	3	N	-0-		-0-
09	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		-0-
11	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	-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

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

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	510 #	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					53
07	403 #	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					53
08	403 #	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					53
09	390 #	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					53
10	372 #	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					53
11	270 #	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-					53

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

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

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410 X	430	-0-	-2980	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	5100 X	946	-0-	-4154	-0-	946	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4402 X	1053	-0-	-3349	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	3090 X	748	-0-	-2342	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*10	2077 X	1770	-0-	-307	-0-	1762	2	8	9	Y	7	4	1			3
11	1020 X	605	-0-	-415	-0-	553	2	52	9	Y	47	18	1			33

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

06	3000 N	3165	-0-	165	1016	2425	2	740	9	Y	673	687	1			148
07	3100 N	3584	-0-	484	1500	2850	2	734	9	Y	667	730	1			85
08	4663 X	3163	-0-	-1500	-0-	2628	2	535	9	Y	486	301	1			270
09	3810 X	1933	-0-	-1877	-0-	1909	2	24	9	Y	22	220	1			72
10	3937 X	55	-0-	-3882	-0-	55	2			Y	-0-	49	1			23
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	14	1			8

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
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	775	X	32	-0-	-743	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	Y	9	6	1			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	753	2	1111	9	Y	1010	1030	1			222
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	499	2	862	9	Y	784	901	1			105
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	594	2	502	9	Y	456	296	1			265
09	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	541	2	706	9	Y	642	683	1			224
*10	1364	N	652	-0-	-712	-0-	100	2	552	9	Y	502	504	1			222
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	66	2	422	9	Y	384	384	1			223

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	3027					Y	-0-					-0-
11	0	W	840	-0-	840	3867	840	2			Y	-0-					-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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. //CONT.// 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B DENY	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

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

06	5490 #	279	-0-	-5211	-0-	275	2 4 9	Y	4	3 1		1
07	4557 #	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	4230 #	72	-0-	-4158	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	255	2	536	9	N	487	391	1			168
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	230	2	410	9	N	373	359	1			182
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	211	2	362	9	N	329	376	1			135
09	570	N	342	-0-	-228 B	-0-	115	2	227	9	N	206	199	1			142
*10	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	62	2	472	9	N	429	411	1			160
*11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	27	2	416	9	N	378	338	1			201

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

06	14B2	EXT	3778	-0-	3778 B	3778	3778	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1044	-0-	1044 B	4822	1044	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	236	-0-	236 B	5058	236	2			Y	-0-					-0-
09		5802 X	744	-0-	-5058 B	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
10		412 X	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11		3780 X	193	-0-	-3587 B	-0-	193	2			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

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3660 #	3569	-0-	-91	-0-	174	1	3386	2	N	8					138
						9	9									
07	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	180	1	3683	2	N	13					151
						14	9									
08	3840 R	3840	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	N	13					164
						14	9									
09	3690 #	3643	-0-	-47	-0-	180	1	3463	2	N	-0-					164
10	3875 #	3593	-0-	-282	-0-	174	1	3411	2	N	7	141	1			30
						8	9									
11	3750 #	3439	-0-	-311	-0-	168	1	3249	2	N	20					50
						22	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

06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 282266 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 14800 PERF.10570 - 10576

06	0 W	1	-0-	1	13144	1	2	N	-0-	2
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13144			N	1	3
08	7218	-0-	-0-	-7218	5926			N	2	5
09	5926 R	-0-	-0-	-5926	-0-			N	3	8
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	5	13
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	13

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19964			Y	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

06	510 N	486	-0-	-24 B	-1467733	19 1	467 2	Y	-0-			8
07	62 N	511	-0-	449 B	-1467284	20 1	491 2	Y	-0-			8
08	558 N	312	-0-	-246 B	-1467284	18 1	294 2	Y	-0-			8
09	480 N	222	-0-	-258 B	-1467284	16 1	206 2	Y	-0-			8
10	496 N	372	-0-	-124 B	-1467284	20 1	352 2	Y	-0-			8
11	300 N	456	-0-	156 B	-1467128	20 1	436 2	Y	-0-			8

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

06	1884 X	1884	-0-	-0- B	-0-	439 1 4 9	1441 2	N	4			53
07	1798 X	1147	-0-	-651 B	-0-	293 1 3 9	851 2	N	3			56
08	1798 X	578	-0-	-1220 B	-0-	143 1	435 2	N	-0-			56
09	3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	785 1	2875 2	N	-0-			56
10	4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	870 1	3417 2	N	-0-			56
11	1740 X	731	-0-	-1009 B	-0-	194 1	537 2	N	-0-			56

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

06	5730 X	5694	-0-	-36 B	-0-	1329 1	4365 2	N	-0-			32
07	7409 X	5456	-0-	-1953 B	-0-	1399 1	4057 2	N	-0-			32
08	7409 X	4421	-0-	-2988 B	-0-	1095 1	3326 2	N	-0-			32
09	7170 X	3286	-0-	-3884 B	-0-	696 1 39 9	2551 2	N	35			67
10	6014 X	4570	-0-	-1444 B	-0-	927 1	3643 2	N	-0-			67
11	5700 X	4869	-0-	-831 B	-0-	1294 1	3575 2	N	-0-			67

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

06	3544 X	4782	-0-	1238 B	-0-	1115 1 4 9	3663 2	Y	4			27
07	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	855 1 1 9	2481 2	Y	1			28
08	4712 X	3936	-0-	-776 B	-0-	975 1 1 9	2960 2	Y	1			29
09	4770 X	3320	-0-	-1450 B	-0-	712 1 1 9	2607 2	Y	1			30
10	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	1012 1 3 9	3977 2	Y	3			33
*11	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	1335 1 4 9	3690 2	Y	4			37

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
06	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	637	1	2091	2	Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	652	1	1892	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	1936	-0-	-730 B	-0-	480	1	1456	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2504	-0-	-226 B	-0-	537	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2488	-0-	-54 B	-0-	505	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*11	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	627	1	1733	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

06	11400	X	10553	-0-	-847 B	-0-	1950	1	7962	2	N	583	530	1	2 8		286
							641	9									
07	11780	X	10455	-0-	-1325 B	-0-	2015	1	7817	2	N	566	715	1			137
							623	9									
08	11780	X	8949	-0-	-2831 B	-0-	2015	1	6407	2	N	479	349	1			267
							527	9									
09	11400	X	8021	-0-	-3379 B	-0-	1950	1	5611	2	N	418	538	1			147
							460	9									
10	11501	X	10088	-0-	-1413 B	-0-	2015	1	7473	2	N	545	545	1			147
							600	9									
11	10560	X	9767	-0-	-793 B	-0-	1950	1	7234	2	N	530	538	1	2 8		137
							583	9									

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				206
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				206
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				206
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				206
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				206
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				206

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	11400 #	6391	-0-	-5009	-0-	125	1	6266	2	N	-0-			-0-
07	11780 #	7929	-0-	-3851	-0-	155	1	7774	2	N	-0-			-0-
08	11780 #	6210	-0-	-5570	-0-	121	1	6089	2	N	-0-			-0-
09	10650 #	4048	-0-	-6602	-0-	79	1	3969	2	N	-0-			-0-
10	9548 #	7075	-0-	-2473	-0-	139	1	6936	2	N	-0-			-0-
11	7680 #	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

06	1980 N	1352	-0-	-628	-0-	30	1	1311	2	N	10			113
						11	9							
07	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	30	1	1283	2	N	7			120
						8	9							
08	1705 N	988	-0-	-717	-0-	30	1	951	2	N	6			126
						7	9							
09	1350 N	440	-0-	-910	-0-	20	1	418	2	N	2			128
						2	9							
10	1333 N	639	-0-	-694	-0-	20	1	617	2	N	2			130
						2	9							
11	960 N	116	-0-	-844	-0-	10	1	105	2	N	1			131
						1	9							

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
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-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	1308	-0-	1308	1308	1234	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	0	1411	-0-	1411	2719	1271	1	140	2	Y	-0-					-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
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-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		126	-0-	126	126	119	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0		109	-0-	109	235	98	1	11	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-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-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	619	613	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	0		1069	-0-	1069	1688	1058	1	11	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

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-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	98	1	11	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
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

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

ROLLEM (1ST REAGAN) //CONT.// 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

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

06	11032	X	11032	-0-	-0-	B	-0-	388	1	10503	2	N	128	193	1		161
								141	9								
07	9009	X	9009	-0-	-0-	B	-0-	342	1	8555	2	N	102	196	1		67
								112	9								
08	6549	X	6549	-0-	-0-	B	-0-	259	1	6206	2	N	76				143
								84	9								
09	7828	X	7828	-0-	-0-	B	-0-	276	1	7447	2	N	95				238
								105	9								
10	10898	X	10898	-0-	-0-	B	-0-	383	1	10333	2	N	165	188	1		215
								182	9								
*11	9666	X	9666	-0-	-0-	B	-0-	344	1	9162	2	N	145	179	1		181
								160	9								

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

06	12839	X	12839	-0-	-0-	B	-0-	452	1	12244	2	N	130	177	1		197
								143	9								
07	10961	X	10961	-0-	-0-	B	-0-	416	1	10406	2	N	126	180	1		143
								139	9								
08	7316	X	7316	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6943	2	N	75	177	1		41
								83	9								
09	12815	X	12815	-0-	-0-	B	-0-	451	1	12182	2	N	165				206
								182	9								
10	11225	X	11225	-0-	-0-	B	-0-	397	1	10687	2	N	128	172	1		162
								141	9								
*11	11220	X	11220	-0-	-0-	B	-0-	401	1	10673	2	N	133	177	1		118
								146	9								

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

06	3000	X	1796	-0-	-1204	B	-0-	60	1	1634	2	N	93				166
								102	9								
07	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3323	2	N	79	173	1		72
								87	9								
08	3472	X	2921	-0-	-551	B	-0-	115	1	2745	2	N	55				127
								61	9								
09	3411	X	3411	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3177	2	N	105				232
								116	9								
10	3534	X	3515	-0-	-19	B	-0-	123	1	3313	2	N	72	183	1		121
								79	9								
11	3420	X	3296	-0-	-124	B	-0-	118	1	3139	2	N	35				156
								39	9								

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	1058	-0-	38 B	-97609	38	1	997	2	N	21					68
						23	9									
07	744 X	1022	-0-	278 B	-97331	988	2	34	9	N	31					99
08	1147 X	648	-0-	-499 B	-97331	615	2	33	9	N	30					129
09	1110 X	1478	-0-	368 B	-96963	1478	2			N	-0-					129
10	1147 X	726	-0-	-421 B	-96963	726	2			N	-0-					129
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-96963					N	NO RPT					129

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT				-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT				-0-
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-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282195 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9686 - 10040

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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
06	3090 #	2329	-0-	-761	-0-	2274	2	55	9	Y	50					152
07	3193 #	2485	-0-	-708	-0-	2457	2	28	9	Y	25					177
08	3193 #	2018	-0-	-1175	-0-	2012	2	6	9	Y	5					182
09	2580 #	1739	-0-	-841	-0-	1731	2	8	9	Y	7					189
10	2480 #	2218	-0-	-262	-0-	2209	2	9	9	Y	8					197
11	2400 #	2007	-0-	-393	-0-	2005	2	2	9	Y	2					199

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	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

06	510 N	39	-0-	-471	-0-	2	1	37	2	N	-0-					23
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					23
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	N	20	92	1			37
						22	9									
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	2	N	20					57
						22	9									
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	N	7					64
						8	9									
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	35	1	950	2	N	26					90
						29	9									
10	1271 N	967	-0-	-304	-0-	46	1	908	2	N	12					102
						13	9									
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	39	1	824	2	N	12					114
						13	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	29	-0-	-271	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	7	-0-	-173	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2013	3	32	9	N	29	29	8			96
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2262	3	22	9	N	20	20	8			96
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2019	3	17	9	N	15	15	8			96
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2368	3	15	9	N	14	14	8			96
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	3	25	9	N	23	23	8			96
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					96

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

06	15660	X	14772	-0-	-888	-0-	14683	3	89	9	N	81	178	1	43	8	124
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15242	3	47	9	N	43	27	8			140
08	16523	X	11509	-0-	-5014	-0-	11448	3	61	9	N	55	20	8			175
09	15990	X	13467	-0-	-2523	-0-	13339	3	128	9	N	116	177	1	14	8	100
10	16182	X	13695	-0-	-2487	-0-	13589	3	106	9	N	96	24	8			172
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					172

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

06	9090	X	8375	-0-	-715	-0-	8331	3	44	9	N	40	34	8			88
07	9393	X	8920	-0-	-473	-0-	8866	3	54	9	N	49	22	8			115
08	9021	X	6224	-0-	-2797	-0-	6189	3	35	9	N	32	16	8			131
09	8520	X	6447	-0-	-2073	-0-	6408	3	39	9	N	35	14	8			152
*10	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9969	3	52	9	N	47	23	8			176
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					176

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18240 #	13775	-0-	-4465	-0-	13590	3	185	9	N	168	181	1	1	8	125
07	18848 #	13524	-0-	-5324	-0-	13342	3	182	9	N	165	179	1	1	8	110
08	17949 #	9580	-0-	-8369	-0-	9458	3	122	9	N	111	1	8			220
09	15690 #	12128	-0-	-3562	-0-	12005	3	123	9	N	112	180	1			152
10	14973 #	11887	-0-	-3086	-0-	11720	3	167	9	N	152	181	1	1	8	122
11	13770 #	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					122

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	1	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

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

06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	1	N	-0-			-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	1	N	-0-			-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	1	N	-0-			-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1	N	-0-			-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1	N	-0-			-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
06	159	N	90	-0-	-69	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					-0-
07	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	1			N	-0-					-0-
08	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	1			N	-0-					-0-
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
*11	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	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
06	3720 X	2194	-0-	-1526	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	2811	-0-	-1374	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	2760	-0-	-1425	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	2429	-0-	-1621	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-

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

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

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

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

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

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2280 X	2087	-0-	-193	-0-	11	1	2076	2	N	-0-	-0-
07	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	10	1	1921	2	N	-0-	-0-
08	2263 X	762	-0-	-1501	-0-	4	1	758	2	N	-0-	-0-
09	2190 X	1374	-0-	-816	-0-	7	1	1367	2	N	-0-	-0-
10	2263 X	949	-0-	-1314	-0-	9	1	940	2	N	-0-	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	865	-0-	865	865	72	1	793	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1736	-0-	1736	2601	186	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	4281 X	1680	-0-	-2601	-0-	180	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
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

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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
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

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580 #	2199	-0-	-381	-0-	1902	3	24	4	N	248	183	1			643
						273	9									
07	2666 #	2412	-0-	-254	-0-	2100	3	25	4	N	261	183	1			721
						287	9									
08	2511 #	1973	-0-	-538	-0-	1686	3	37	4	N	227	539	1			409
						250	9									
09	2430 #	2163	-0-	-267	-0-	1823	3	32	4	N	280	183	1			506
						308	9									
10	2511 #	1927	-0-	-584	-0-	1626	3	33	4	N	244	361	1			389
						268	9									
11	2340 #	2287	-0-	-53	-0-	1621	3	343	4	N	294	179	1			504
						323	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	82	1	187	2	N	-0-					151
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	34	1	115	2	N	-0-					151
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-					151
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	39	1	112	2	N	-0-					151
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	12	1	39	2	N	-0-					151
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-					135
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	N	-0-					135
08	341 N	117	-0-	-224	-0-	24	1	93	2	N	-0-					135
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-					135
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	68	1	219	2	N	-0-					135
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	91	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-					-0-
08	496 N	170	-0-	-326	-0-	35	1	135	2	N	-0-					-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	66	1	189	2	N	-0-					-0-
10	248 N	112	-0-	-136	-0-	27	1	85	2	N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

06	270 N	185	-0-	-85	-0-	56	1	129	2	N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	39	1	150	2	N	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	42	1	122	2	N	-0-					-0-
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	28	1	89	2	N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200 X	3820	-0-	-380	-0-	185	1	3635	2	N	-0-			54
07	4340 X	3544	-0-	-796	-0-	175	1	3369	2	N	-0-			54
08	4340 X	3043	-0-	-1297	-0-	175	1	2868	2	N	-0-			54
09	4050 X	2859	-0-	-1191	-0-	175	1	2684	2	N	-0-			54
10	3968 X	2989	-0-	-979	-0-	175	1	2814	2	N	-0-			54
11	3810 X	2795	-0-	-1015	-0-	168	1	2627	2	N	-0-			54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	998	-0-	-211	-0-	60	1	938	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	678	-0-	-432	-0-	41	1	637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-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-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

06	2100 X	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	N	-0-					77
07	2108 X	2035	-0-	-73	-0-	101	1	1934	2	N	-0-					77
08	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	101	1	1737	2	N	-0-					77
09	1980 X	1676	-0-	-304	-0-	101	1	1575	2	N	-0-					77
10	2046 X	1726	-0-	-320	-0-	101	1	1625	2	N	-0-					77
11	1980 X	1610	-0-	-370	-0-	97	1	1513	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					27
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2106	2	N	-0-					27
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1762	2	N	-0-					27
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	N	-0-					27
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					27
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	N	-0-					27

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-			-0-
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3554	-0-	454	454	147	1	3407	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3137	-0-	137	591	147	1	2990	2	N	-0-			-0-
*10	3089 N	2498	-0-	-591	-0-	147	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	2400	1447	-0-	-953	-0-	87	1	1360	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
11	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	17032 X	3015	-0-	-14017 B	-0-	194	1	2821	3	Y	-0-					42
07	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	325	1	4003	3	Y	-0-					42
08	4061 X	2628	-0-	-1433 B	-0-	162	1	2466	3	Y	-0-					42
09	3930 X	3645	-0-	-285 B	-0-	174	1	3471	3	Y	-0-					42
10	4340 X	2831	-0-	-1509 B	-0-	135	1	2696	3	Y	-0-					42
11	4200 X	3924	-0-	-276 B	-0-	209	1	3715	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

06	14500 X	2059	-0-	-12441 B	-0-	132	1	1927	3	Y	-0-					15
07	4929 X	1570	-0-	-3359 B	-0-	118	1	1452	3	Y	-0-					15
08	4929 X	1244	-0-	-3685 B	-0-	77	1	1167	3	Y	-0-					15
09	4020 X	925	-0-	-3095 B	-0-	44	1	881	3	Y	-0-					15
10	4154 X	1050	-0-	-3104 B	-0-	50	1	1000	3	Y	-0-					15
11	2070 X	1002	-0-	-1068 B	-0-	53	1	949	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

06	2820 X	2272	-0-	-548 B	-0-	146	1	2126	3	N	-0-					-0-
07	2883 X	2299	-0-	-584 B	-0-	173	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2976 X	1751	-0-	-1225 B	-0-	108	1	1643	3	N	-0-					-0-
09	2880 X	2490	-0-	-390 B	-0-	119	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	2335	-0-	-641 B	-0-	111	1	2224	3	N	-0-					-0-
*11	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	148	1	2642	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

06	24992 X	24992	-0-	-0- B	-0-	1603	1	23365	3	Y	22	2	8			81
						24	9									
07	26149 X	26149	-0-	-0- B	-0-	1962	1	24167	3	Y	18	3	8			96
						20	9									
08	24955 X	22832	-0-	-2123 B	-0-	1409	1	21415	3	Y	7	1	8			102
						8	9									
09	25521 X	25521	-0-	-0- B	-0-	1214	1	24283	3	Y	22	98	1	1	8	25
						24	9									
10	26164 X	22502	-0-	-3662 B	-0-	1073	1	21417	3	Y	11					36
						12	9									
11	25320 X	24761	-0-	-559 B	-0-	1316	1	23430	3	Y	14					50
						15	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - PLUGGED 08/08/17															

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

06	9184 X	9184	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8594	3	N	-0-					26
07	8783 X	8783	-0-	-0-	B	-0-	659	1	8124	3	N	-0-					26
08	7812 X	7389	-0-	-423	B	-0-	456	1	6933	3	N	-0-					26
09	7801 X	7801	-0-	-0-	B	-0-	371	1	7430	3	N	-0-					26
10	7812 X	7091	-0-	-721	B	-0-	338	1	6753	3	N	-0-					26
*11	8475 X	8475	-0-	-0-	B	-0-	451	1	8024	3	N	-0-					26

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

06	2743 X	2743	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2541	3	N	25	191	1			34
							28	9									
07	2790 X	2514	-0-	-276	B	-0-	189	1	2325	3	N	-0-					34
08	2790 X	1865	-0-	-925	B	-0-	115	1	1750	3	N	-0-					34
09	2730 X	1360	-0-	-1370	B	-0-	65	1	1295	3	N	-0-					34
10	2821 X	2661	-0-	-160	B	-0-	126	1	2517	3	N	16					50
							18	9									
11	2730 X	1957	-0-	-773	B	-0-	104	1	1853	3	N	-0-					50

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

06	41307 X	7268	-0-	-34039	B	-0-	467	1	6801	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8112	-0-	-909	B	-0-	609	1	7503	3	Y	-0-					67
08	8897 X	7596	-0-	-1301	B	-0-	469	1	7127	3	Y	-0-					67
09	8430 X	6847	-0-	-1583	B	-0-	326	1	6521	3	Y	-0-					67
10	8556 X	7456	-0-	-1100	B	-0-	356	1	7100	3	Y	-0-					67
11	7860 X	7122	-0-	-738	B	-0-	379	1	6743	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

06	29850 X	6218	-0-	-23632	B	-0-	398	1	5802	3	Y	16					69
							18	9									
07	6715 X	6715	-0-	-0-	B	-0-	503	1	6195	3	Y	15					84
							17	9									
08	8060 X	6121	-0-	-1939	B	-0-	377	1	5738	3	Y	5					89
							6	9									
09	7800 X	5962	-0-	-1838	B	-0-	283	1	5659	3	Y	18	85	1			22
							20	9									
10	8060 X	4900	-0-	-3160	B	-0-	233	1	4658	3	Y	8					30
							9	9									
*11	6742 X	6742	-0-	-0-	B	-0-	358	1	6369	3	Y	14					44
							15	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2745	-0-	-345 B	-0-	175	1	2551	3	N	17					201
						19	9									
07	3255 X	2891	-0-	-364 B	-0-	216	1	2666	3	N	8					209
						9	9									
08	3255 X	2567	-0-	-688 B	-0-	158	1	2405	3	N	4					213
						4	9									
09	3150 X	2649	-0-	-501 B	-0-	126	1	2522	3	N	1	182	1			32
						1	9									
10	3131 X	2649	-0-	-482 B	-0-	126	1	2506	3	N	15					47
						17	9									
11	2790 X	2304	-0-	-486 B	-0-	122	1	2171	3	N	10					57
						11	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

06	24900 X	77	-0-	-24823 B	-0-	5	1	72	3	N	-0-					170
07	16585 X	23	-0-	-16562 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					170
08	10540 X	2995	-0-	-7545 B	-0-	185	1	2810	3	N	-0-					170
09	38901 X	38901	-0-	-0- B	-0-	1852	1	37049	3	N	-0-					170
10	24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	1191	1	23770	3	N	-0-					170
*11	22646 X	22646	-0-	-0- B	-0-	1204	1	21442	3	N	-0-					170

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

06	8640 X	8596	-0-	-44	-0-	8509	3	87	9	N	79	178	1			94
07	8928 X	7989	-0-	-939	-0-	7966	3	23	9	N	21					115
08	8928 X	6534	-0-	-2394	-0-	6479	3	55	9	N	50					165
09	8640 X	6562	-0-	-2078	-0-	6511	3	51	9	N	46					211
10	8897 X	8639	-0-	-258	-0-	8571	3	68	9	N	62	180	1			93
11	8610 X	8250	-0-	-360	-0-	8214	3	36	9	N	33					126

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

06	19500 X	11308	-0-	-8192	-0-	10968	3	340	9	N	309	191	1			215
07	20150 X	15124	-0-	-5026	-0-	14708	3	416	9	N	378	553	1			40
08	20150 X	12205	-0-	-7945	-0-	11879	3	326	9	N	296	181	1			155
09	19500 X	12277	-0-	-7223	-0-	11918	3	359	9	N	326	187	1			294
10	20150 X	17967	-0-	-2183	-0-	17551	3	416	9	N	378	371	1			301
11	19500 X	14734	-0-	-4766	-0-	14426	3	308	9	N	280	375	1			206

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					123
07	3689 X	632	-0-	-3057	-0-	93	1	539	3	N	-0-					123
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					123
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					123
10	1240 X	51	-0-	-1189	-0-	28	1	23	3	N	-0-					123
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					123

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

06	124921	X	124921	-0-	-0-	-0-	124921	2		N	-0-					-0-
07	125277	X	125277	-0-	-0-	-0-	125277	2		N	-0-					-0-
08	99950	X	99950	-0-	-0-	-0-	99950	2		N	-0-					-0-
09	110053	X	110053	-0-	-0-	-0-	110053	2		N	-0-					-0-
10	114407	X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2		N	-0-					-0-
*11	107439	X	107439	-0-	-0-	-0-	107439	2		N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	16110	#	14136	-0-	-1974	-0-	1685	1	12451	2	Y	-0-				-0-
07	15810	#	10771	-0-	-5039	-0-	1355	1	9416	2	Y	-0-				-0-
08	17059	R	17059	-0-	-0-	-0-	1554	1	15505	2	Y	-0-				-0-
09	14580	#	14003	-0-	-577	-0-	1328	1	12675	2	Y	-0-				-0-
*10	23389		23389	-0-	-0-	-0-	2049	1	21340	2	Y	-0-				-0-
*11	18000		19704	-0-	1704	1704	1970	1	17734	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

06	0	20946	-0-	20946	B	45486	20173	2	773	9	N	703	516	1			187
07	28923	18840	-0-	-10083	B	35403	18243	2	597	9	N	543	677	1			53
08	0	13030	-0-	13030	B	48433	12509	2	521	9	N	474	509	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				48433													
09	0	14213	-0-	14213	B	62646	13501	2	712	9	N	647	665	1			-0-
10	0	10534	-0-	10534	B	73180	10228	2	306	9	N	278	177	1			101
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	73180					N	NO RPT					101

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 W	79224	-0-	79224 B	212553	75674	2	3550	9	N	3227	3127	1			300
07	0 W	71031	-0-	71031 B	283584	68179	2	2852	9	N	2593	2456	1			437
08	0 W	50374	-0-	50374 B	333958	48480	2	1894	9	N	1722	1580	1			579
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				333958												
09	0 W	58946	-0-	58946 B	392904	56819	2	2127	9	N	1934	1786	1			727
10	0 W	49412	-0-	49412 B	442316	47798	2	1614	9	N	1467	1567	1			627
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	442316					N	NO RPT					627

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	1231	-0-	1231	5896	1205	2	26	9	Y	24	25	1			74
07	DLQ G-10	1092	-0-	1092	6988	1075	2	17	9	Y	15					89
08	3100 N	1110	-0-	-1990	4998	1099	2	11	9	Y	10	43	1			56
09	3000 N	1152	-0-	-1848	3150	1121	2	31	9	Y	28					84
10	3100 N	1231	-0-	-1869	1281	1207	2	24	9	Y	22					106
*11	2530 N	1249	-0-	-1281	-0-	1215	2	34	9	Y	31					137

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
09	761 R	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	N	-0-			-0-
10	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282337 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3750 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10260	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
07	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			-0-
08	10602	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2017 - PLUGGED 10/17/17

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318510 X	14878	-0-	-303632	-0-	309	1	14365	2	N	185	180	1			105
						204	9									
07	18290 X	14054	-0-	-4236	-0-	362	1	13464	2	N	207					312
						228	9									
08	16244 X	10780	-0-	-5464	-0-	284	1	10338	2	N	144	184	1			272
						158	9									
09	14910 X	14399	-0-	-511	-0-	88	1	14062	2	N	226	370	1			128
						249	9									
10	15376 X	12709	-0-	-2667	-0-	12	1	12442	2	N	232	180	1			180
						255	9									
11	14880 X	11427	-0-	-3453	-0-	11155	2	272	9	N	247	375	1			52

NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-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

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

06	180 X	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-					160
07	124 X	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					160
08	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					160
09	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	1			N	-0-					160
10	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-					160
11	90 X	50	-0-	-40	-0-	50	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

06	750 #	446	-0-	-304	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	775 #	200	-0-	-575	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	620 #	64	-0-	-556	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	600 #	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	465 #	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-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

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			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-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	#	1366	-0-	-649	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	#	879	-0-	-1011	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	#	313	-0-	-1007	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

06	8724 R	1715	-0-	-7009	-0-	51	1	1642	2	N	20					143
						22	9									
07	7905 #	1799	-0-	-6106	-0-	54	1	1734	2	N	10					153
						11	9									
08	7905 #	1956	-0-	-5949	-0-	58	1	1880	2	N	16					169
						18	9									
09	5190 #	2723	-0-	-2467	-0-	81	1	2628	2	N	13					182
						14	9									
10	5363 #	3167	-0-	-2196	-0-	93	1	3021	2	N	48	181	1			49
						53	9									
11	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					49

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3630 X	2801	-0-	-829	-0-	100	1	2665	2	N	33					123
						36	9									
07	4774 X	2270	-0-	-2504	-0-	100	1	2153	2	N	15					138
						17	9									
08	4774 X	3520	-0-	-1254	-0-	75	1	3442	2	N	3					141
						3	9									
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	75	1	5397	2	N	1					142
						1	9									
10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	70	1	6640	2	N	2					144
						2	9									
*11	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	100	1	8264	2	N	1					145
						1	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

06	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	100	1	9418	2	N	321	354	1			216
						353	9									
07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	100	1	9328	2	N	290	177	1			329
						319	9									
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	75	1	9221	2	N	201	353	1			177
						221	9									
09	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	100	1	11306	2	N	335	323	1			189
						369	9									
10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	100	1	9597	2	N	269	191	1			267
						296	9									
*11	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	100	1	9639	2	N	419	379	1			307
						461	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

06	23190 X	22189	-0-	-1001	-0-	21694	2	495	9	N	450	352	1			191
07	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	23006	2	499	9	N	454	354	1			291
08	22134 X	13616	-0-	-8518	-0-	13257	2	359	9	N	326	530	1			87
09	22200 X	15506	-0-	-6694	-0-	15044	2	462	9	N	420	303	1			204
10	23498 X	21191	-0-	-2307	-0-	20742	2	449	9	N	408	360	1			252
11	22740 X	15863	-0-	-6877	-0-	15420	2	443	9	N	403	520	1			135

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 X	978	-0-	-402	-0-	978	2			N	-0-			-0-
07	1302 X	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-			-0-
08	1302 X	449	-0-	-853	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	1260 X	339	-0-	-921	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	1302 X	785	-0-	-517	-0-	785	2			N	-0-			-0-
*11	990 X	461	-0-	-529	-0-	461	2			N	-0-			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9660 X	8175	-0-	-1485	-0-	600	1	7575	2	N	-0-			-0-
07	9982 X	9973	-0-	-9	-0-	620	1	9353	2	N	-0-			-0-
08	10633 X	7694	-0-	-2939	-0-	462	1	7232	2	N	-0-			-0-
09	10290 X	9979	-0-	-311	-0-	469	1	9510	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	9626	-0-	-356	-0-	593	1	9033	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	8603	-0-	-1057	-0-	580	1	8023	2	N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

06	T. A.	32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	34	-0-	34	70	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	56	-0-	56	126	10	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	290 X	164	-0-	-126	-0-	34	1	130	2	Y	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

06	120 N	91	-0-	-29	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	Y	-0-					-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

06	10290 X	9204	-0-	-1086	-0-	1482	1	7704	2	Y	16	16	8			-0-
						18	9									
07	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
08	10943 X	7980	-0-	-2963	-0-	1017	1	6963	2	Y	-0-					-0-
09	10590 X	10395	-0-	-195	-0-	1915	1	8480	2	Y	-0-					-0-
10	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	2363	1	8907	2	Y	-0-					-0-
*11	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	2061	1	7633	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

06	5760 X	2599	-0-	-3161	-0-	412	1	2143	2	Y	40	40	8			-0-
						44	9									
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	398	1	2725	2	Y	-0-					-0-
09	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	576	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	741	1	2793	2	Y	-0-					-0-
*11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	734	1	2719	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	37	1	191	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	22	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	21	1	79	2	Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	50	1	186	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
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1513	2	Y	63					210
							69	9									
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	67	227	1			50
08	2077	N	1603	-0-	-474	-0-	197	1	1349	2	Y	52					102
							57	9									
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	420	1	1859	2	Y	75					177
							83	9									
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	510	1	1924	2	Y	67					244
							74	9									
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	421	1	1558	2	Y	67	178	1			133
							74	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	69	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	50	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	38	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	134	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	77	1	284	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					67
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					67
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					67
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	38	-0-	-16 B	-0-	38	2			N	-0-					33
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					33
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	48	2	24	9	N	22					55
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) //CONT.// 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1371					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1371					N	-0-					141
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1371					N	NO RPT					141
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		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

06	3720	X	3127	-0-	-593		-0-	688	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3454	-0-	-390		-0-	814	1	2640	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2651	-0-	-1193		-0-	679	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-		-0-	775	1	2679	2	Y	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-		-0-	438	1	3195	2	Y	1					1
								1	9									
*11	3388	X	3388	-0-	-0-		-0-	166	1	3208	2	Y	13	4	1			10
								14	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

06	2580	X	2420	-0-	-160		-0-	532	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2344	-0-	-291		-0-	552	1	1792	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1426	-0-	-1209		-0-	365	1	1059	2	Y	2					2
								2	9									
09	2550	X	1962	-0-	-588		-0-	440	1	1522	2	Y	-0-					2
10	2517	X	2517	-0-	-0-		-0-	304	1	2213	2	Y	-0-					2
11	2430	X	1867	-0-	-563		-0-	91	1	1767	2	Y	8	4	1			6
								9	9									

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

06	185	X	185	-0-	-0-		-0-	41	1	144	2	N	-0-					-0-
07	186	X	182	-0-	-4		-0-	43	1	139	2	N	-0-					-0-
08	217	X	101	-0-	-116		-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
09	210	X	172	-0-	-38		-0-	39	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	X	114	-0-	-103		-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
11	180	X	40	-0-	-140		-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

06	213	X	213	-0-	-0-		-0-	47	1	166	2	N	-0-					-0-
07	279	X	136	-0-	-143		-0-	32	1	104	2	N	-0-					-0-
08	279	X	227	-0-	-52		-0-	58	1	169	2	N	-0-					-0-
09	270	X	35	-0-	-235		-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
10	248	X	48	-0-	-200		-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
11	210	X	119	-0-	-91		-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					37
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	615	1	4484	2	Y	69					112
							76	9									
*11	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	1042	1	20173	2	Y	267	171	1			208
							294	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	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

06	7500	2500	-0-	-5000	35818	125	1	2375	2	N	-0-		-0-
07	7750	2747	-0-	-5003	30815	119	1	2628	2	N	-0-		-0-
08	7750	1987	-0-	-5763	25052	110	1	1877	2	N	-0-		-0-
09	7500	2585	-0-	-4915	20137	129	1	2456	2	N	-0-		-0-
10	7750	3025	-0-	-4725	15412	124	1	2901	2	N	-0-		-0-
*11	7500	2658	-0-	-4842	10570	123	1	2535	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	694	-0-	-329	-0-	82	1	612	2	N	-0-			-0-
08	837 N	500	-0-	-337	-0-	69	1	431	2	N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	928	2	N	-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	100	1	572	2	N	-0-			-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	65	1	429	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

06	9390 X	8659	-0-	-731	-0-	2022	1	6637	3	Y	-0-			23
07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2268	1	7562	3	Y	-0-			23
08	9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	1751	1	6155	3	Y	-0-			23
09	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	1991	1	8427	3	Y	-0-			23
10	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	2204	1	7724	3	Y	-0-			23
11	9510 X	9014	-0-	-496	-0-	2054	1	6960	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

06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-			23
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			23
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			23
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			23
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-			23
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	1286	-0-	-2374	-0-	136	1	1150	2	N	-0-					42
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	525	1	3910	2	N	-0-					42
08	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	404	1	2510	2	N	65					107
						72	9									
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	400	1	3212	2	N	170					277
						187	9									
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	554	1	3163	2	N	133	355	1			55
						146	9									
11	3660 X	2770	-0-	-890	-0-	362	1	2408	2	N	-0-					55

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	719	1	6083	2	N	35					178
						39	9									
07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	783	1	5836	2	N	-0-					178
08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	739	1	4590	2	N	29					207
						32	9									
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	598	1	4800	2	N	-0-					207
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1032	1	5897	2	N	21	173	1			55
						23	9									
*11	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	876	1	5825	2	N	-0-					55

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6840 X	6453	-0-	-387	-0-	649	1	5494	2	N	282	366	1			222
						310	9									
07	7068 X	6839	-0-	-229	-0-	780	1	5811	2	N	225	180	1			267
						248	9									
08	7006 X	3891	-0-	-3115	-0-	521	1	3234	2	N	124	184	1			207
						136	9									
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	884	1	7096	2	N	348	376	1			179
						383	9									
10	7006 X	6468	-0-	-538	-0-	929	1	5311	2	N	207	187	1			199
						228	9									
11	6630 X	5842	-0-	-788	-0-	737	1	4900	2	N	186	170	1			215
						205	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5220 X	4511	-0-	-709	-0-	477	1	4034	2	N	-0-					61
07	5394 X	5064	-0-	-330	-0-	599	1	4465	2	N	-0-					61
08	5208 X	3221	-0-	-1987	-0-	447	1	2774	2	N	-0-					61
09	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	1143	1	9181	2	N	-0-					61
10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	1566	1	8949	2	N	-0-					61
*11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	1098	1	7295	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	268	1	2269	2	N	47					163
						52	9									
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	295	1	2201	2	N	132	181	1			114
						145	9									
08	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	267	1	1655	2	N	97					211
						107	9									
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	277	1	2225	2	N	146	189	1			168
						161	9									
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	375	1	2143	2	N	129	188	1			109
						142	9									
*11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	307	1	2039	2	N	120					229
						132	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					143
07	620 N	342	-0-	-278	-0-	40	1	302	2	N	-0-					143
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	36	1	226	2	N	57					200
						63	9									
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	N	31	178	1			53
						34	9									
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					53
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	N	24					77
						26	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

06	3690 X	2629	-0-	-1061	-0-	2594	2	35	9	N	32					201
07	3813 X	2337	-0-	-1476	-0-	2336	2	1	9	N	1					202
08	2883 X	2142	-0-	-741	-0-	2142	2			N	-0-					202
09	3210 X	1023	-0-	-2187	-0-	1023	2			N	-0-					202
10	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					202
11	2640 X	2399	-0-	-241	-0-	2399	2			N	-0-					202

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1055	-0-	-985	-0-	246	1	809	3	Y	-0-					110
07	2108	X	499	-0-	-1609	-0-	111	1	371	3	Y	15					125
							17	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	214	1	752	3	Y	-0-					125
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	259	1	1097	3	Y	13	70	1			68
							14	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	739	3	Y	-0-					68
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	205	1	694	3	Y	12					80
							13	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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-

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

06	2790	X	19	-0-	-2771	-0-	2	1	17	2	N	-0-					28
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	394	1	3333	2	N	186	182	1			222
							205	9									
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	430	1	3202	2	N	189	184	1			227
							208	9									
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	376	1	2336	2	N	136	185	1			178
							150	9									
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	279	1	2239	2	N	148	189	1			137
							163	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	544	1	3106	2	N	188	178	1			147
							207	9									
*11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	446	1	2964	2	N	189	171	1			165
							208	9									

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	454	1	3843	2	N	-0-					40
07	4712	X	4486	-0-	-226	-0-	531	1	3955	2	N	-0-					40
08	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	493	1	3058	2	N	-0-					40
09	4290	X	3266	-0-	-1024	-0-	362	1	2904	2	N	-0-					40
10	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	531	1	3036	2	N	-0-					40
11	4350	X	3377	-0-	-973	-0-	442	1	2935	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
06	15000	X	12365	-0-	-2635	-0-	1307	1	11058	2	N	-0-					40
07	15469	X	15383	-0-	-86	-0-	1820	1	13563	2	N	-0-					40
08	15593	X	11461	-0-	-4132	-0-	1590	1	9871	2	N	-0-					40
09	15090	X	10837	-0-	-4253	-0-	1200	1	9637	2	N	-0-					40
10	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	2346	1	13406	2	N	38					78
							42	9									
*11	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	1950	1	12959	2	N	-0-					78

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

06	5880	X	5624	-0-	-256	-0-	595	1	5029	2	N	-0-					27
07	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	642	1	4783	2	N	-0-					27
08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	592	1	3672	2	N	-0-					27
09	5670	X	4956	-0-	-714	-0-	549	1	4407	2	N	-0-					27
10	5797	X	5165	-0-	-632	-0-	769	1	4396	2	N	-0-					27
11	5610	X	4880	-0-	-730	-0-	638	1	4242	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

06	59191	X	59191	-0-	-0-	-0-	6235	1	52733	2	N	203	178	1			205
							223	9									
07	54226	X	54226	-0-	-0-	-0-	6401	1	47714	2	N	101	178	1			128
							111	9									
08	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	5404	1	33554	2	N	124	177	1			75
							136	9									
09	36195	X	36195	-0-	-0-	-0-	3997	1	32096	2	N	93					168
							102	9									
10	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	5979	1	34168	2	N	118	179	1			107
							130	9									
*11	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	4378	1	29097	2	N	48					155
							53	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	684	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	645	1	2279	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	410	1	2164	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2691	-0-	-969	-0-	358	1	2333	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	374	1	2409	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	387	1	2352	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	261	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	335	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	197	1	1041	3	Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	203	1	1326	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	201	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	204	1	1242	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	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

06	4320	X	3635	-0-	-685	-0-	11 19	1 9	3605	2	Y	17	59	1			47
07	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	11 21	1 9	3602	2	Y	19					66
08	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	8 21	1 9	2626	2	Y	19	56	1			29
09	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	9 14	1 9	3160	2	Y	13					42
10	4030	X	3044	-0-	-986	-0-	1 20	1 9	3023	2	Y	18					60
11	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	1 9	1 9	2655	2	Y	8					68

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

06	8040	X	6183	-0-	-1857	-0-	18 19	1 9	6146	2	Y	17	33	1			34
07	8122	X	6366	-0-	-1756	-0-	19 24	1 9	6323	2	Y	22					56
08	7533	X	5049	-0-	-2484	-0-	15 13	1 9	5021	2	Y	12	48	1			20
09	6690	X	5038	-0-	-1652	-0-	15 30	1 9	4993	2	Y	27					47
10	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	3 24	1 9	6098	2	Y	22					69
11	6180	X	5763	-0-	-417	-0-	1 31	1 9	5731	2	Y	28					97

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
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	1	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	404	-0-	-247	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	329	-0-	-353	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	130	-0-	-200	-0-	127	2	3	9	Y	3					3

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	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

06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	2	N	-0-					72
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	179	1	1331	2	N	-0-					72
08	1302	X	859	-0-	-443	-0-	119	1	740	2	N	-0-					72
09	1410	X	468	-0-	-942	-0-	52	1	416	2	N	-0-					72
10	1519	X	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					72
11	1470	X	546	-0-	-924	-0-	71	1	475	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	2111	1	6362	3	Y	-0-			-0-
07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	2035	1	7190	3	Y	-0-			-0-
08	6913	X	5847	-0-	-1066	-0-	931	1	4916	3	Y	-0-			-0-
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1174	1	7661	3	Y	-0-			-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1131	1	7280	3	Y	-0-			-0-
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1079	1	6555	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	781	1	2353	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	756	1	2672	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	2828	-0-	-861	-0-	450	1	2378	3	Y	-0-			-0-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	545	1	3554	3	Y	-0-			-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	512	1	3298	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	462	1	2805	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	1496	1	4507	3	Y	-0-			-0-
07	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	1607	1	5678	3	Y	-0-			-0-
08	7502	X	5377	-0-	-2125	-0-	856	1	4521	3	Y	-0-			-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1059	1	6911	3	Y	-0-			-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1002	1	6451	3	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6969	-0-	-81	-0-	985	1	5984	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	75	1	227	3	Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	3	Y	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	3	Y	-0-			-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	38	1	228	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1227	2	N	5		75
								6	9						
07	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1263	2	N	9		84
								10	9						
08	1240	N	984	-0-	-256	B	-0-	53	1	925	2	N	5		89
								6	9						
09	1290	N	1118	-0-	-172	B	-0-	56	1	1055	2	N	6		95
								7	9						
10	1333	N	1235	-0-	-98	B	-0-	50	1	1175	2	N	9		104
								10	9						
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1104	2	N	10		114
								11	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	B	41	1	776	2	N	-0-					-0-
07	899	N	468	-0-	-431	-0-	B	20	1	448	2	N	-0-					-0-
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	B	26	1	442	2	N	-0-					-0-
09	810	N	412	-0-	-398	-0-	B	21	1	391	2	N	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	B	15	1	343	2	N	-0-					-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	B	44	1	903	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

06	1290	X	1165	-0-	-125	-0-	B	58	1	1096	2	N	10	173	1			31
								11	9									
07	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	B	55	1	1202	2	N	9					40
								10	9									
08	1271	X	945	-0-	-326	-0-	B	52	1	887	2	N	5					45
								6	9									
09	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	B	53	1	1009	2	N	11					56
								12	9									
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	B	52	1	1218	2	N	14					70
								15	9									
11	1230	X	1153	-0-	-77	-0-	B	53	1	1082	2	N	16					86
								18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

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

06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5062	2	111	9	N	101					291
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	6274	2	132	9	N	120	351	1			60
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	-0-	5453	2	110	9	N	100					160
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2	114	9	N	104					264
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	6459	2	121	9	N	110					374
*11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	2	97	9	N	88	176	1			286

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

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

06	3060	2792	-0-	-268 B	-598	140	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	3162	3106	-0-	-56 B	-654	135	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	3100 #	2322	-0-	-778 B	-1432	127	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	2940 #	2544	-0-	-396 B	-1828	127	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	3100 #	2975	-0-	-125 B	-1953	122	1	2853	2	N	-0-			-0-
11	3000 #	1956	-0-	-1044 B	-2997	91	1	1865	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	243	1	7868	3	N	-0-					118
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					118
*08	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	379	1	18234	3	N	-0-					118
09	8100	X	4332	-0-	-3768	-0-	82	1	4250	3	N	-0-					118
*10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	189	1	8378	3	N	23	141	1			-0-
							25	9									
*11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	206	1	9496	3	N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	180	1	5822	3	N	9					109
							10	9									
07	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	36	1	1800	3	N	7					116
							8	9									
*08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	91	1	4398	3	N	7					123
							8	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	103	1	5345	3	N	20					143
							22	9									
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	139	1	6160	3	N	19	128	1			34
							21	9									
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	128	1	5899	3	N	11					45
							12	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	449	1	10338	3	N	27					129
							30	9									
07	1333	X	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					129
*08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	333	1	1857	2	N	48					177
							11169	3	53	9							
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					177
*10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	640	1	18342	3	N	1	178	1			-0-
							1	9									
*11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	497	1	15794	3	N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	4015	-0-	-12485	-0-	119	1	3846	3	N	45					74
							50	9									
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					74
08	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	74					148
09	16500	X	15045	-0-	-1455	-0-	283	1	14645	3	N	106	129	1			125
							117	9									
10	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	595	1	26294	3	N	109	149	1			85
							120	9									
*11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	322	1	14867	3	N	78					163
							86	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					59
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					59
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					59

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	18270	X	10301	-0-	-7969	-0-	427	1	9829	3	N	41	48	0			12
							45	9									
07	20801	X	9422	-0-	-11379	-0-	261	1	9098	3	N	57	57	0			12
							63	9									
*08	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	536	1	2991	2	N	101	100	0			13
							17988	3	111	9							
09	20130	X	11974	-0-	-8156	-0-	324	1	11594	3	N	51	54	0			10
							56	9									
*10	13454	X	13080	-0-	-374	-0-	439	1	12575	3	N	60	62	0			8
							66	9									
*11	26976	X	26976	-0-	-0-	-0-	817	1	25953	3	N	187	172	0			23
							206	9									

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720 X	6880	-0-	-2840	-0-	286	1	6594	3	N	-0-					139
07	9889 X	3667	-0-	-6222	-0-	99	1	3568	3	N	-0-					139
*08	9889 X	5373	-0-	-4516	-0-	134	1	747	2	N	-0-					139
						4492	3									
*09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-	139	1			-0-
*10	8277 X	6768	-0-	-1509	-0-	228	1	6540	3	N	-0-					-0-
11	6870 X	13	-0-	-6857	-0-	13	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*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

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

06	28260 X	11738	-0-	-16522	-0-	487	1	11231	3	N	18					88
						20	9									
07	29202 X	269	-0-	-28933	-0-	7	1	262	3	N	-0-					88
*08	19313 X	11477	-0-	-7836	-0-	285	1	1589	2	N	42					130
						9557	3	46	9							
09	15150 X	1273	-0-	-13877	-0-	34	1	1232	3	N	6	136	1			-0-
						7	9									
*10	20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	701	1	20116	3	N	-0-					-0-
*11	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	376	1	11942	3	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	540 N	211	-0-	-329	-0-	24 1	187 3	N	-0-			-0-
07	434 N	10	-0-	-424	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
08	465 N	18	-0-	-447	-0-	3 1	15 3	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	856	-0-	-284	-0-	90	1	705	3	N	55					303
							61	9									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	182	1	1126	3	N	89					392
							98	9									
08	1271	N	996	-0-	-275	-0-	139	1	810	3	N	43	182	1			253
							47	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	3	N	45					298
							50	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	3	N	88	189	1			197
							97	9									
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	169	1	1049	3	N	45					242
							50	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	191	1	1486	3	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	257	1	1589	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	230	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	222	1	1862	3	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	273	1	1802	3	N	-0-					-0-
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	282	1	1748	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	71	1	440	3	N	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	55	1	321	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	60	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	233	1	2825	3	N	45					273
							50	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	242	1	3067	3	N	211	177	1			307
							232	9									
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	216	1	2390	3	N	35					342
							39	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	212	1	2838	3	N	48					390
							53	9									
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2466	3	N	136	180	1			346
							150	9									
*11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	142	1	2643	3	N	48					394
							53	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	3	N	91	187	1			105
							100	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	3	N	96					201
							106	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1233	3	77	9	N	70	186	1			85
09	1620	N	1259	-0-	-361	-0-	1191	3	68	9	N	62					147
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1751	3	114	9	N	104					251
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1692	3	102	9	N	93	182	1			162

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			42
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

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

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706	N	NO RPT			-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	329	-0-	-871	-0-	329	3			N	-0-					30
07	1240 X	532	-0-	-708	-0-	532	3			N	-0-					30
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					30
09	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					30
10	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					30
11	1950 X	1339	-0-	-611	-0-	1339	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

06	3060 #	3011	-0-	-49	-0-	2959	2	52	9	N	47					183
07	3162 #	2995	-0-	-167	-0-	2964	2	31	9	N	28	175	1			36
08	3162 #	2260	-0-	-902	-0-	2238	2	22	9	N	20					56
09	3060 #	2231	-0-	-829	-0-	2181	2	50	9	N	45					101
10	3100 #	2939	-0-	-161	-0-	2845	2	94	9	N	85					186
11	3000 #	2810	-0-	-190	-0-	2730	2	80	9	N	73	175	1			84

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73260	#	48193	-0-	-25067 B	-0-	300	1	46895	2	N	907	936	1			183
							998	9									
07	75206	#	45846	-0-	-29360 B	-0-	310	1	44654	2	N	802	536	1			449
							882	9									
08	75206	#	35110	-0-	-40096 B	-0-	248	1	34211	2	N	592	720	1			321
							651	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67230	#	28356	-0-	-38874 B	-0-	192	1	27588	2	N	524	372	1			473
							576	9									
10	45849	N	38166	-0-	-7683 B	-0-	310	1	37049	2	N	734	920	1			287
							807	9									
11	33990	N	33809	-0-	-181 B	-0-	300	1	32533	2	N	887	738	1			436
							976	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

06	3870		NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3999		NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3999		NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*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
*02	2469	X	2469	-0-	-0- B	-0-	2209	3	260	9	N	236	184	1			75
*03	3534	X	3174	-0-	-360 B	-0-	3027	3	147	9	N	134	185	1			24
*04	3420	X	1214	-0-	-2206 B	-0-	1214	3			N	-0-					24
*05	3534	X	2161	-0-	-1373 B	-0-	2161	3			N	-0-					24
*06	3060	X	2657	-0-	-403 B	-0-	2413	3	244	9	N	222	181	1			65
*07	3162	X	2085	-0-	-1077 B	-0-	1862	3	223	9	N	203	182	1			86
*08	3162	X	1628	-0-	-1534 B	-0-	1506	3	122	9	N	111	177	1			20
*09	2670	X	1725	-0-	-945 B	-0-	1725	3			N	-0-					20
10	2759	X	1683	-0-	-1076 B	-0-	1497	3	186	9	N	169	173	1			16
11	2670	X	1904	-0-	-766 B	-0-	1698	3	206	9	N	187	180	1			23

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

*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
*02	2287	X	2287	-0-	-0- B	-0-	1498	3	789	9	N	717	723	1			134
*03	2325	X	1769	-0-	-556 B	-0-	1222	3	547	9	N	497	367	1			264
*04	2250	X	1121	-0-	-1129 B	-0-	901	3	220	9	N	200	413	1			51
*05	2542	X	1504	-0-	-1038 B	-0-	926	3	578	9	N	525	367	1			209
*06	2460	X	736	-0-	-1724 B	-0-	337	3	399	9	N	363	339	1			233
*07	2542	X	864	-0-	-1678 B	-0-	646	3	218	9	N	198	307	1			124
*08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1143	3	606	9	N	551	545	1			130
*09	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1471	3	442	9	N	402	368	1			164
10	868	N	676	-0-	-192 B	-0-	353	3	323	9	N	294	343	1			115
11	1770	N	443	-0-	-1327 B	-0-	443	3			N	-0-					115

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

*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
*02	10311 X	10311	-0-	-0-	B	-0-	9121	3	1190	9	N	1082	1094	1			57
*03	9922 X	9922	-0-	-0-	B	-0-	8679	3	1243	9	N	1130	1077	1			110
*04	7532 X	7532	-0-	-0-	B	-0-	6927	3	605	9	N	550	548	1			112
*05	8810 X	8810	-0-	-0-	B	-0-	8018	3	792	9	N	720	711	1			121
*06	6425 X	6425	-0-	-0-	B	-0-	5669	3	756	9	N	687	730	1			78
*07	11548 X	11548	-0-	-0-	B	-0-	10067	3	1481	9	N	1346	1274	1			150
*08	7432 X	7432	-0-	-0-	B	-0-	6677	3	755	9	N	686	725	1			111
*09	10659 X	10659	-0-	-0-	B	-0-	9872	3	787	9	N	715	733	1			93
10	9858 X	9858	-0-	-0-	B	-0-	8466	3	1392	9	N	1265	1107	1			251
*11	9539 X	9539	-0-	-0-	B	-0-	8454	3	1085	9	N	986	1104	1			133

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

*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									
*02	5712 X	5683	-0-	-29	B	-0-	23	1	5015	3	N	586	551	1			119
							645	9									
*03	6789 X	5967	-0-	-822	B	-0-	5539	3	428	9	N	389	368	1			140
*04	6570 X	5600	-0-	-970	B	-0-	2	1	5061	3	N	488	530	1			98
							537	9									
*05	6789 X	4879	-0-	-1910	B	-0-	138	1	4368	3	N	339	345	1			92
							373	9									
*06	6090 X	4633	-0-	-1457	B	-0-	214	1	4024	3	N	359	326	1			125
							395	9									
*07	6293 X	4334	-0-	-1959	B	-0-	180	1	3776	3	N	344	367	1			102
							378	9									
*08	5952 X	4135	-0-	-1817	B	-0-	107	1	3620	3	N	371	366	1			107
							408	9									
*09	5610 X	3914	-0-	-1696	B	-0-	1	1	3651	3	N	238	182	1			163
							262	9									
10	4867 X	4199	-0-	-668	B	-0-	83	1	3767	3	N	317	364	1			116
							349	9									
11	4620 X	4058	-0-	-562	B	-0-	71	1	3615	3	N	338	366	1			88
							372	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

06	15630	X	12406	-0-	-3224	B	-0-	1071	1	10803	3	Y	425	426	0		6
								64	4	468	9						
07	14849	X	12368	-0-	-2481	B	-0-	1095	1	10706	3	Y	445	444	0		7
								77	4	490	9						
08	13981	X	9010	-0-	-4971	B	-0-	830	1	7736	3	Y	316	318	0		5
								96	4	348	9						
09	12870	X	11219	-0-	-1651	B	-0-	813	1	9907	3	Y	363	362	0		6
								100	4	399	9						
10	13442	X	13442	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	11743	3	Y	433	432	0		7
								84	4	476	9						
*11	13227	X	13227	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	11449	3	Y	442	439	0		10
								152	4	486	9						

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

06	7230	X	2078	-0-	-5152	B	-0-	441	1	850	3	Y	667	660	0		7
								53	4	734	9						
07	7471	X	2564	-0-	-4907	B	-0-	517	1	1288	3	Y	625	624	0		8
								71	4	688	9						
08	8153	X	1889	-0-	-6264	B	-0-	408	1	936	3	Y	453	455	0		6
								47	4	498	9						
09	3547	X	3547	-0-	-0-	B	-0-	400	1	2331	3	Y	702	701	0		7
								44	4	772	9						
10	2651	X	2651	-0-	-0-	B	-0-	752	1	1065	3	Y	694	694	0		7
								71	4	763	9						
*11	2649	X	2649	-0-	-0-	B	-0-	714	1	1035	3	Y	694	694	0		7
								137	4	763	9						

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

06	18390	X	13753	-0-	-4637	B	-0-	1063	1	12101	3	Y	477	478	0		7
								64	4	525	9						
07	18259	X	14833	-0-	-3426	B	-0-	1147	1	12983	3	Y	566	564	0		9
								80	4	623	9						
08	17205	X	11063	-0-	-6142	B	-0-	893	1	9618	3	Y	408	410	0		7
								103	4	449	9						
09	15570	X	13024	-0-	-2546	B	-0-	907	1	11506	3	Y	454	454	0		7
								112	4	499	9						
10	15500	X	10541	-0-	-4959	B	-0-	1120	1	8957	3	Y	346	347	0		6
								83	4	381	9						
11	14340	X	7204	-0-	-7136	B	-0-	957	1	5826	3	Y	263	263	0		6
								132	4	289	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 #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24240 X	17552	-0-	-6688 B	-0-	817	1	14335	3	Y	2105	2092	0			33
						84	4	2316	9							
07	25048 X	18088	-0-	-6960 B	-0-	794	1	15103	3	Y	1885	1891	0			27
						117	4	2074	9							
08	22444 X	15032	-0-	-7412 B	-0-	668	1	12272	3	Y	1803	1799	0			31
						109	4	1983	9							
09	21720 X	18123	-0-	-3597 B	-0-	750	1	14793	3	Y	2257	2244	0			44
						97	4	2483	9							
10	18321 X	15206	-0-	-3115 B	-0-	637	1	12382	3	Y	1903	1917	0	1	8	29
						94	4	2093	9							
11	17550 X	14668	-0-	-2882 B	-0-	617	1	12181	3	Y	1658	1661	0			26
						46	4	1824	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H 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	17610 X	12512	-0-	-5098 B	-0-	750	1	9885	3	Y	1615	1604	0			55
						100	4	1777	9							
07	18662 X	12020	-0-	-6642 B	-0-	767	1	9475	3	Y	1543	1548	0			50
						81	4	1697	9							
08	18662 X	9984	-0-	-8678 B	-0-	655	1	7821	3	Y	1264	1285	0			29
						118	4	1390	9							
09	18060 X	11488	-0-	-6572 B	-0-	654	1	9210	3	Y	1437	1436	0			30
						43	4	1581	9							
10	14911 X	9929	-0-	-4982 B	-0-	613	1	7832	3	Y	1297	1300	0			27
						57	4	1427	9							
11	12510 X	8688	-0-	-3822 B	-0-	591	1	6731	3	Y	1230	1225	0			32
						13	4	1353	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290 X	14758	-0-	-1532 B	-0-	1032	1	11478	3	Y	1841	1844	0			31
						223	4	2025	9							
07	17081 X	16220	-0-	-861 B	-0-	1005	1	13094	3	Y	1791	1796	0			26
						151	4	1970	9							
08	17081 X	12001	-0-	-5080 B	-0-	793	1	9672	3	Y	1276	1280	0			22
						132	4	1404	9							
09	16704 X	16704	-0-	-0- B	-0-	995	1	13630	3	Y	1773	1761	0			34
						129	4	1950	9							
10	19342 X	19342	-0-	-0- B	-0-	1163	1	15887	3	Y	1927	1932	0			29
						172	4	2120	9							
11	15690 X	13824	-0-	-1866 B	-0-	912	1	11255	3	Y	1444	1451	0			22
						69	4	1588	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540 X	7313	-0-	-5227 B	-0-	773	1	5478	3	Y	811	814	0			14
						170	4	892	9							
07	11966 X	8385	-0-	-3581 B	-0-	963	1	6335	3	Y	854	856	0			12
						148	4	939	9							
08	11749 X	10308	-0-	-1441 B	-0-	973	1	8307	3	Y	785	784	0			13
						164	4	864	9							
09	10410 X	7478	-0-	-2932 B	-0-	858	1	5809	3	Y	635	636	0			12
						112	4	699	9							
10	8370 X	1296	-0-	-7074 B	-0-	415	1	548	3	Y	246	254	0			4
						62	4	271	9							
11	9990 X	8514	-0-	-1476 B	-0-	1135	1	6394	3	Y	818	809	0			13
						85	4	900	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12600	X	10600	-0-	-2000 B	-47278	975	1	9068	3	N	314	316	0			5
							212	4	345	9							
07	12524	X	12035	-0-	-489 B	-47278	952	1	10259	3	N	618	614	0			9
							144	4	680	9							
08	12307	X	6829	-0-	-5478 B	-47278	637	1	5623	3	N	420	422	0			7
							107	4	462	9							
09	11910	X	5867	-0-	-6043 B	-47278	448	1	4910	3	N	410	409	0			8
							58	4	451	9							
10	12307	X	6921	-0-	-5386 B	-47278	555	1	5771	3	N	466	467	0			7
							82	4	513	9							
11	11640	X	10354	-0-	-1286 B	-47278	824	1	8996	3	N	422	422	0			7
							70	4	464	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H 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
06	3000	X	2687	-0-	-313 B	-0-	489	1	1542	3	Y	528	527	0			8
							75	4	581	9							
07	3038	X	2791	-0-	-247 B	-0-	497	1	1605	3	Y	540	539	0			9
							95	4	594	9							
08	2914	X	2123	-0-	-791 B	-0-	380	1	1288	3	Y	394	393	0			10
							22	4	433	9							
09	2790	X	2605	-0-	-185 B	-0-	344	1	1739	3	Y	452	451	0			11
							25	4	497	9							
10	2790	X	1941	-0-	-849 B	-0-	430	1	910	3	Y	497	503	0			5
							54	4	547	9							
11	2700	X	2203	-0-	-497 B	-0-	465	1	1130	3	Y	492	493	0			4
							67	4	541	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	9006	-0-	-1854 B	-0-	886	1	7593	3	Y	459	626	0			107
							22	4	505	9							
07	11222	X	11013	-0-	-209 B	-0-	1040	1	9452	3	Y	445	427	0			125
							31	4	490	9							
08	11222	X	7154	-0-	-4068 B	-0-	753	1	6066	3	Y	293	304	0			114
							13	4	322	9							
09	9990	X	9024	-0-	-966 B	-0-	854	1	7658	3	Y	393	428	0			79
							80	4	432	9							
10	11005	X	9583	-0-	-1422 B	-0-	993	1	8066	3	Y	450	360	0			169
							29	4	495	9							
11	10650	X	6753	-0-	-3897 B	-0-	880	1	5529	3	Y	306	377	0			98
							7	4	337	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26055	X	26055	-0-	-0- B	-0-	963	1	20386	3	Y	4178	4190	0			45
							110	4	4596	9							
07	25079	X	23573	-0-	-1506 B	-0-	861	1	18419	3	Y	3803	3802	0			46
							110	4	4183	9							
08	31124	X	16124	-0-	-15000 B	-0-	589	1	12416	3	Y	2776	2784	0			38
							65	4	3054	9							
09	30120	X	19192	-0-	-10928 B	-0-	989	1	14663	3	Y	3122	3127	0			33
							106	4	3434	9							
10	31124	X	17146	-0-	-13978 B	-0-	1102	1	13035	3	Y	2643	2648	0			28
							102	4	2907	9							
11	26070	X	17374	-0-	-8696 B	-0-	989	1	12640	3	Y	3237	3232	0			33
							184	4	3561	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10868	X	10868	-0-	-0- B	-0-	965	1	9301	3	Y	525	675	0			122
							24	4	578	9							
07	9821	X	9821	-0-	-0- B	-0-	1001	1	8381	3	Y	372	390	0			104
							30	4	409	9							
08	15934	X	6189	-0-	-9745 B	-0-	658	1	5238	3	Y	255	260	0			99
							12	4	281	9							
09	13710	X	11741	-0-	-1969 B	-0-	1091	1	9919	3	Y	572	556	0			115
							102	4	629	9							
10	13454	X	12091	-0-	-1363 B	-0-	1179	1	10208	3	Y	608	495	0			228
							35	4	669	9							
11	10860	X	9897	-0-	-963 B	-0-	1102	1	8262	3	Y	476	551	0			153
							9	4	524	9							

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
06	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	681	1	4909	3	Y	937	939	0			13
							103	4	1031	9							
07	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	691	1	5525	3	Y	883	882	0			14
							130	4	971	9							
08	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	515	1	4178	3	Y	609	608	0			15
							30	4	670	9							
09	7410	X	7410	-0-	-0- B	-0-	546	1	5913	3	Y	828	824	0			19
							40	4	911	9							
10	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	725	1	6188	3	Y	724	736	0			7
							89	4	796	9							
11	7080	X	6255	-0-	-825 B	-0-	700	1	4656	3	Y	727	727	0			7
							99	4	800	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
06	14850	X	14259	-0-	-591 B	-0-	1258	1	11830	3	Y	816	815	0			14
							273	4	898	9							
07	14477	X	9327	-0-	-5150 B	-0-	1002	1	7498	3	Y	613	618	0			9
							153	4	674	9							
08	14012	X	7021	-0-	-6991 B	-0-	866	1	5548	3	Y	418	420	0			7
							147	4	460	9							
09	14250	X	7898	-0-	-6352 B	-0-	742	1	6583	3	Y	433	432	0			8
							97	4	476	9							
10	14725	X	7206	-0-	-7519 B	-0-	732	1	5904	3	Y	420	422	0			6
							108	4	462	9							
11	14250	X	324	-0-	-13926 B	-0-	268	1	20	4	Y	33	38	0			1
							36	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
06	27570	X	21044	-0-	-6526 B	-0-	1043	1	17871	3	Y	1736	1744	0			29
							220	4	1910	9							
07	28024	X	11712	-0-	-16312 B	-0-	635	1	9856	3	Y	1024	1038	0			15
							95	4	1126	9							
08	25203	X	9324	-0-	-15879 B	-0-	796	1	7555	3	Y	763	765	0			13
							134	4	839	9							
09	38407	X	38407	-0-	-0- B	-0-	1889	1	33584	3	Y	2445	2411	0			47
							244	4	2690	9							
10	27015	X	27015	-0-	-0- B	-0-	1219	1	23581	3	Y	1850	1868	0	1	8	28
							180	4	2035	9							
11	21030	X	17941	-0-	-3089 B	-0-	796	1	15700	3	Y	1239	1248	0			19
							82	4	1363	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	11580	X	5968	-0-	-5612 B	-0-	900	1	4555	3	Y	285	285	0			5
							199	4	314	9							
07	11842	X	5221	-0-	-6621 B	-0-	821	1	3868	3	Y	368	368	0			5
							127	4	405	9							
08	11842	X	7339	-0-	-4503 B	-0-	860	1	5948	3	Y	350	349	0			6
							146	4	385	9							
09	5970	X	3448	-0-	-2522 B	-0-	648	1	2484	3	Y	210	212	0			4
							85	4	231	9							
10	6169	X	1693	-0-	-4476 B	-0-	472	1	998	3	Y	139	141	0			2
							70	4	153	9							
11	7110	X	5904	-0-	-1206 B	-0-	722	1	4799	3	Y	299	296	0			5
							54	4	329	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

06	47852	X	47852	-0-	-0- B	-0-	2456	1	41826	3	Y	2774	2775	0			47
							519	4	3051	9							
07	52421	X	40940	-0-	-11481 B	-0-	1898	1	36085	3	Y	2434	2446	0			35
							280	4	2677	9							
08	52421	X	24791	-0-	-27630 B	-0-	1198	1	21787	3	Y	1464	1474	0			25
							196	4	1610	9							
09	50730	X	33705	-0-	-17025 B	-0-	1508	1	29554	3	Y	2225	2207	0			43
							195	4	2448	9							
10	49445	X	31648	-0-	-17797 B	-0-	1435	1	27663	3	Y	2125	2136	0			32
							212	4	2338	9							
11	47850	X	38442	-0-	-9408 B	-0-	1729	1	34059	3	Y	2274	2271	0			35
							153	4	2501	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

06	20010	X	15811	-0-	-4199 B	-0-	1227	1	13128	3	Y	1082	1087	0			18
							266	4	1190	9							
07	20398	X	16441	-0-	-3957 B	-0-	1155	1	13849	3	Y	1148	1149	0			17
							174	4	1263	9							
08	19189	X	9968	-0-	-9221 B	-0-	1000	1	8023	3	Y	705	710	0			12
							169	4	776	9							
09	20005	X	20005	-0-	-0- B	-0-	1262	1	17152	3	Y	1297	1284	0			25
							164	4	1427	9							
10	18538	X	15953	-0-	-2585 B	-0-	1200	1	13340	3	Y	1123	1131	0			17
							178	4	1235	9							
*11	16970	X	16970	-0-	-0- B	-0-	1367	1	14271	3	Y	1117	1117	0			17
							103	4	1229	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

06	16770	X	14666	-0-	-2104 B	-0-	1000	1	12785	3	Y	778	917	0			181
							25	4	856	9							
07	15996	X	11764	-0-	-4232 B	-0-	914	1	10089	3	Y	667	661	0			187
							27	4	734	9							
08	15996	X	10571	-0-	-5425 B	-0-	809	1	9170	3	Y	525	508	0			204
							14	4	578	9							
09	15480	X	15226	-0-	-254 B	-0-	1031	1	13331	3	Y	698	762	0			140
							96	4	768	9							
10	15965	X	13465	-0-	-2500 B	-0-	1038	1	11549	3	Y	771	622	0			289
							30	4	848	9							
*11	17085	X	17085	-0-	-0- B	-0-	1232	1	14811	3	Y	938	926	0			301
							10	4	1032	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20850	X	19370	-0-	-1480 B	-0-	1326	1	16964	3	Y	952	1099	0			222
							33	4	1047	9							
07	20398	X	19556	-0-	-842 B	-0-	1352	1	17079	3	Y	986	932	0			276
							40	4	1085	9							
08	20150	X	14011	-0-	-6139 B	-0-	1020	1	12133	3	Y	764	743	0			297
							18	4	840	9							
09	19482	X	19482	-0-	-0- B	-0-	1220	1	17190	3	Y	871	993	0			175
							114	4	958	9							
10	20026	X	16340	-0-	-3686 B	-0-	1177	1	14184	3	Y	859	712	0			322
							34	4	945	9							
11	19380	X	15475	-0-	-3905 B	-0-	1155	1	13476	3	Y	759	837	0			244
							9	4	835	9							

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
06	4860	X	-0-	-0-	-4860 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5022	X	1471	-0-	-3551 B	-0-	406	1	468	3	Y	504	488	0			16
							43	4	554	9							
08	T. A.		7146	-0-	7146 B	7146	963	1	5067	3	Y	855	852	0			19
							175	4	941	9							
09	T. A.		2815	-0-	2815 B	9961	414	1	1934	3	Y	400	411	0			8
							27	4	440	9							
10	T. A.		3386	-0-	3386 B	13347	780	1	1913	3	Y	564	560	0			12
							73	4	620	9							
*11	16044	X	2697	-0-	-13347 B	-0-	775	1	1324	3	Y	528	526	0			14
							17	4	581	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5191	X	5191	-0-	-0- B	-0-	558	1	3756	3	Y	721	718	0			10
							84	4	793	9							
07	6508	X	6508	-0-	-0- B	-0-	614	1	4818	3	Y	874	870	0			14
							115	4	961	9							
08	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	470	1	3809	3	Y	545	546	0			13
							27	4	600	9							
09	7689	X	7689	-0-	-0- B	-0-	498	1	6084	3	Y	973	963	0			23
							37	4	1070	9							
10	6510	X	5531	-0-	-979 B	-0-	521	1	4252	3	Y	631	648	0			6
							64	4	694	9							
11	6300	X	5125	-0-	-1175 B	-0-	544	1	3912	3	Y	538	539	0			5
							77	4	592	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	9958	-0-	-2582 B	-0-	857	1	8420	3	Y	599	682	0			140
							22	4	659	9							
07	11501	X	9125	-0-	-2376 B	-0-	915	1	7645	3	Y	489	492	0			137
							27	4	538	9							
08	11315	X	7271	-0-	-4044 B	-0-	799	1	6020	3	Y	398	380	0			155
							14	4	438	9							
09	16413	X	16413	-0-	-0- B	-0-	969	1	14406	3	Y	861	843	0			173
							91	4	947	9							
10	10792	X	10792	-0-	-0- B	-0-	777	1	9364	3	Y	571	530	0			214
							23	4	628	9							
11	9960	X	6468	-0-	-3492 B	-0-	648	1	5441	3	Y	340	445	0			109
							5	4	374	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	10663	-0-	-1067 B	-0-	750	1	7918	3	Y	1712	1714	0			24
							112	4	1883	9							
07	11997	X	10287	-0-	-1710 B	-0-	729	1	7632	3	Y	1627	1625	0			26
							136	4	1790	9							
08	11811	X	7484	-0-	-4327 B	-0-	550	1	5645	3	Y	1143	1141	0			28
							32	4	1257	9							
09	10950	X	10533	-0-	-417 B	-0-	622	1	8284	3	Y	1437	1431	0			34
							46	4	1581	9							
10	11315	X	9370	-0-	-1945 B	-0-	697	1	7022	3	Y	1424	1443	0			15
							85	4	1566	9							
11	10650	X	8526	-0-	-2124 B	-0-	717	1	6369	3	Y	1217	1221	0			11
							101	4	1339	9							

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
06	14370	X	9190	-0-	-5180 B	-0-	901	1	7900	3	Y	333	443	0			78
							23	4	366	9							
07	13826	X	9339	-0-	-4487 B	-0-	1006	1	8004	3	Y	272	274	0			76
							30	4	299	9							
08	13485	X	8632	-0-	-4853 B	-0-	825	1	7438	3	Y	322	273	0			125
							15	4	354	9							
09	14167	X	14167	-0-	-0- B	-0-	980	1	12525	3	Y	518	539	0			104
							92	4	570	9							
10	10913	X	10913	-0-	-0- B	-0-	923	1	9379	3	Y	531	436	0			199
							27	4	584	9							
*11	10027	X	10027	-0-	-0- B	-0-	899	1	8563	3	Y	507	543	0			163
							7	4	558	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
06	26220	X	21748	-0-	-4472 B	-0-	1173	1	18703	3	Y	1638	1640	0			25
							70	4	1802	9							
07	26381	X	23212	-0-	-3169 B	-0-	1672	1	19838	3	Y	1441	1443	0			23
							117	4	1585	9							
08	26381	X	16139	-0-	-10242 B	-0-	1415	1	13478	3	Y	984	990	0			17
							164	4	1082	9							
09	25530	X	15929	-0-	-9601 B	-0-	1187	1	13488	3	Y	1006	1007	0			16
							147	4	1107	9							
10	24056	X	19788	-0-	-4268 B	-0-	1805	1	16549	3	Y	1182	1178	0			20
							134	4	1300	9							
11	22470	X	17536	-0-	-4934 B	-0-	1479	1	14709	3	Y	1056	1053	0			23
							186	4	1162	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
06	6342	X	6342	-0-	-0- B	-0-	663	1	4646	3	Y	848	863	0			12
							100	4	933	9							
07	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	687	1	3800	3	Y	689	690	0			11
							130	4	758	9							
08	8525	X	4009	-0-	-4516 B	-0-	521	1	2940	3	Y	471	471	0			11
							30	4	518	9							
09	8334	X	8334	-0-	-0- B	-0-	514	1	6498	3	Y	1167	1151	0			27
							38	4	1284	9							
10	8525	X	5285	-0-	-3240 B	-0-	570	1	4077	3	Y	516	538	0			5
							70	4	568	9							
11	6330	X	4591	-0-	-1739 B	-0-	561	1	3273	3	Y	615	614	0			6
							80	4	677	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	15301 X	15301	-0-	-0- B	-0-	821	1	12372	3	Y	1909	1910	0			25
						8	4	2100	9							
07	15438 X	15275	-0-	-163 B	-0-	840	1	12232	3	Y	1998	1990	0			33
						5	4	2198	9							
08	15934 X	12148	-0-	-3786 B	-0-	754	1	9686	3	Y	1545	1546	0			32
						8	4	1700	9							
09	15420 X	14798	-0-	-622 B	-0-	919	1	11616	3	Y	2051	2043	0			40
						7	4	2256	9							
10	15934 X	13527	-0-	-2407 B	-0-	793	1	10700	3	Y	1840	1838	0			42
						10	4	2024	9							
11	15300 X	12283	-0-	-3017 B	-0-	726	1	9824	3	Y	1566	1593	0			15
						10	4	1723	9							

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
06	18090 X	15245	-0-	-2845 B	-0-	725	1	12796	3	Y	1480	1467	0			51
						96	4	1628	9							
07	18693 X	15029	-0-	-3664 B	-0-	745	1	12472	3	Y	1575	1575	0			51
						79	4	1733	9							
08	17546 X	15747	-0-	-1799 B	-0-	770	1	13391	3	Y	1316	1337	0			30
						138	4	1448	9							
09	16980 X	16055	-0-	-925 B	-0-	852	1	13291	3	Y	1687	1682	0			35
						56	4	1856	9							
10	17298 X	15121	-0-	-2177 B	-0-	878	1	12448	3	Y	1557	1559	0			33
						82	4	1713	9							
11	15240 X	13898	-0-	-1342 B	-0-	858	1	11376	3	Y	1495	1489	0			39
						19	4	1645	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 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
06	13110 X	7432	-0-	-5678 B	-0-	652	1	6111	3	Y	529	525	0			18
						87	4	582	9							
07	13330 X	7499	-0-	-5831 B	-0-	673	1	5877	3	Y	797	789	0			26
						72	4	877	9							
08	9331 X	870	-0-	-8461 B	-0-	87	1	682	3	Y	77	101	0			2
						16	4	85	9							
09	9030 X	6260	-0-	-2770 B	-0-	478	1	5201	3	Y	500	492	0			10
						31	4	550	9							
10	8618 X	5952	-0-	-2666 B	-0-	626	1	4731	3	Y	487	487	0			10
						59	4	536	9							
11	7440 X	5106	-0-	-2334 B	-0-	607	1	4104	3	Y	347	348	0			9
						13	4	382	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990 X	6959	-0-	-3031 B	-0-	805	1	5523	3	Y	476	477	0			16
						107	4	524	9							
07	10323 X	6437	-0-	-3886 B	-0-	824	1	5104	3	Y	383	387	0			12
						88	4	421	9							
08	9362 X	409	-0-	-8953 B	-0-	89	1	249	3	Y	50	61	0			1
						16	4	55	9							
09	9060 X	7976	-0-	-1084 B	-0-	458	1	6722	3	Y	696	682	0			15
						30	4	766	9							
10	8556 X	6262	-0-	-2294 B	-0-	568	1	5006	3	Y	577	580	0			12
						53	4	635	9							
11	6960 X	5415	-0-	-1545 B	-0-	685	1	4067	3	Y	589	585	0			16
						15	4	648	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 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
06	3810	X	2366	-0-	-1444 B	-0-	619	1	1369	3	Y	257	259	0			4
							95	4	283	9							
07	3844	X	2390	-0-	-1454 B	-0-	634	1	1426	3	Y	189	190	0			3
							122	4	208	9							
08	3844	X	2026	-0-	-1818 B	-0-	568	1	1128	3	Y	270	266	0			7
							33	4	297	9							
09	3300	X	2637	-0-	-663 B	-0-	563	1	1636	3	Y	360	359	0			8
							42	4	396	9							
10	2976	X	2385	-0-	-591 B	-0-	670	1	1170	3	Y	419	423	0			4
							84	4	461	9							
*11	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	720	1	1147	3	Y	445	445	0			4
							103	4	490	9							

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
06	4080	X	3017	-0-	-1063 B	-0-	583	1	1849	3	Y	451	451	0			6
							89	4	496	9							
07	4216	X	2901	-0-	-1315 B	-0-	593	1	1730	3	Y	422	421	0			7
							114	4	464	9							
08	3565	X	2001	-0-	-1564 B	-0-	481	1	1103	3	Y	354	352	0			9
							28	4	389	9							
09	3450	X	3143	-0-	-307 B	-0-	564	1	2003	3	Y	485	483	0			11
							42	4	534	9							
10	3131	X	2684	-0-	-447 B	-0-	679	1	1369	3	Y	501	507	0			5
							85	4	551	9							
11	3030	X	2237	-0-	-793 B	-0-	706	1	1042	3	Y	352	354	0			3
							102	4	387	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	1	-0-	-16499 B	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	17050	X	-0-	-0-	-17050 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	16461	X	-0-	-0-	-16461 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7146	-0-	-1224 B	-0-	832	1	5750	3	Y	467	469	0			7
							50	4	514	9							
07	8370	X	7073	-0-	-1297 B	-0-	831	1	5767	3	Y	378	379	0			6
							59	4	416	9							
08	7533	X	5060	-0-	-2473 B	-0-	594	1	3845	3	Y	502	499	0			9
							69	4	552	9							
09	7290	X	5566	-0-	-1724 B	-0-	567	1	4497	3	Y	392	395	0			6
							71	4	431	9							
10	7957	X	7957	-0-	-0- B	-0-	1048	1	6154	3	Y	615	611	0			10
							78	4	677	9							
11	7140	X	3279	-0-	-3861 B	-0-	491	1	2262	3	Y	422	423	0			9
							62	4	464	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
06	21480	X	17947	-0-	-3533 B	-0-	1282	1	15498	3	Y	991	993	0			15
							77	4	1090	9							
07	20615	X	16344	-0-	-4271 B	-0-	1197	1	13923	3	Y	1036	1035	0			16
							84	4	1140	9							
08	20615	X	12388	-0-	-8227 B	-0-	932	1	10508	3	Y	764	767	0			13
							108	4	840	9							
09	19950	X	14713	-0-	-5237 B	-0-	1009	1	12698	3	Y	801	802	0			12
							125	4	881	9							
10	19715	X	19715	-0-	-0- B	-0-	1621	1	16777	3	Y	1088	1082	0			18
							120	4	1197	9							
11	17940	X	15133	-0-	-2807 B	-0-	1559	1	12136	3	Y	1128	1121	0			25
							197	4	1241	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
06	17430	X	13787	-0-	-3643 B	-0-	819	1	10845	3	Y	1831	1817	0			62
							109	4	2014	9							
07	18011	X	13853	-0-	-4158 B	-0-	884	1	10827	3	Y	1862	1863	0			61
							94	4	2048	9							
08	14539	X	9386	-0-	-5153 B	-0-	641	1	7130	3	Y	1363	1393	0			31
							116	4	1499	9							
09	14070	X	9564	-0-	-4506 B	-0-	418	1	7599	3	Y	1382	1384	0			29
							27	4	1520	9							
10	14539	X	11369	-0-	-3170 B	-0-	653	1	8808	3	Y	1679	1672	0			36
							61	4	1847	9							
11	13800	X	10145	-0-	-3655 B	-0-	640	1	7839	3	Y	1502	1498	0			40
							14	4	1652	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
06	37320	X	31027	-0-	-6293 B	-0-	1468	1	25639	3	Y	3429	3428	0			54
							148	4	3772	9							
07	38564	X	31448	-0-	-7116 B	-0-	1353	1	25843	3	Y	3684	3685	0			53
							200	4	4052	9							
08	32798	X	25045	-0-	-7753 B	-0-	1125	1	20649	3	Y	2806	2811	0			48
							184	4	3087	9							
09	32572	X	32572	-0-	-0- B	-0-	1358	1	26727	3	Y	3920	3892	0			76
							175	4	4312	9							
10	32085	X	21973	-0-	-10112 B	-0-	921	1	17902	3	Y	2740	2775	0			41
							136	4	3014	9							
11	31020	X	18780	-0-	-12240 B	-0-	839	1	15097	3	Y	2528	2530	0			39
							63	4	2781	9							

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
06	25530	X	11806	-0-	-13724 B	-0-	936	1	9630	3	Y	943	946	0			16
							203	4	1037	9							
07	21452	X	12560	-0-	-8892 B	-0-	1196	1	10111	3	Y	974	976	0			14
							182	4	1071	9							
08	21328	X	11775	-0-	-9553 B	-0-	1116	1	9612	3	Y	781	782	0			13
							188	4	859	9							
09	18680	X	18680	-0-	-0- B	-0-	1291	1	15903	3	Y	1198	1188	0			23
							168	4	1318	9							
10	14714	X	14714	-0-	-0- B	-0-	1058	1	12162	3	Y	1216	1221	0			18
							156	4	1338	9							
*11	16326	X	16326	-0-	-0- B	-0-	1128	1	13831	3	Y	1165	1165	0			18
							85	4	1282	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15300	X	12828	-0-	-2472 B	-0-	944	1	9729	3	Y	1931	1946	0			94
							31	4	2124	9							
07	15686	X	12614	-0-	-3072 B	-0-	992	1	9478	3	Y	1906	1897	0			103
							47	4	2097	9							
08	12524	X	10252	-0-	-2272 B	-0-	784	1	7806	3	Y	1469	1478	0			94
							46	4	1616	9							
09	12120	X	11485	-0-	-635 B	-0-	758	1	8827	3	Y	1696	1701	0			89
							34	4	1866	9							
10	12524	X	10660	-0-	-1864 B	-0-	774	1	7938	3	Y	1743	1730	0			102
							31	4	1917	9							
11	12120	X	10183	-0-	-1937 B	-0-	726	1	7676	3	Y	1590	1589	0			103
							32	4	1749	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21480	X	8822	-0-	-12658 B	-0-	647	1	6780	3	Y	1180	1187	0			17
							97	4	1298	9							
07	22196	X	10189	-0-	-12007 B	-0-	699	1	7913	3	Y	1315	1311	0			21
							130	4	1447	9							
08	16182	X	6391	-0-	-9791 B	-0-	478	1	4969	3	Y	834	835	0			20
							27	4	917	9							
09	14460	X	10574	-0-	-3886 B	-0-	584	1	8725	3	Y	1111	1105	0			26
							43	4	1222	9							
10	11346	X	8140	-0-	-3206 B	-0-	562	1	6468	3	Y	947	963	0			10
							68	4	1042	9							
11	9870	X	7650	-0-	-2220 B	-0-	586	1	6128	3	Y	776	779	0			7
							82	4	854	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4832	-0-	-1018 B	-0-	458	1	3378	3	Y	843	845	0			12
							69	4	927	9							
07	6045	X	4713	-0-	-1332 B	-0-	458	1	3250	3	Y	835	834	0			13
							86	4	919	9							
08	5828	X	3454	-0-	-2374 B	-0-	344	1	2419	3	Y	610	608	0			15
							20	4	671	9							
09	5040	X	4628	-0-	-412 B	-0-	377	1	3365	3	Y	780	777	0			18
							28	4	858	9							
10	5053	X	4097	-0-	-956 B	-0-	419	1	2727	3	Y	817	827	0			8
							52	4	899	9							
11	4830	X	4175	-0-	-655 B	-0-	450	1	2670	3	Y	901	901	0			8
							64	4	991	9							

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
06	7440	X	5001	-0-	-2439 B	-0-	460	1	3258	3	Y	1103	1104	0			16
							70	4	1213	9							
07	6975	X	4854	-0-	-2121 B	-0-	451	1	3089	3	Y	1117	1115	0			18
							85	4	1229	9							
08	5921	X	3657	-0-	-2264 B	-0-	344	1	2421	3	Y	793	792	0			19
							20	4	872	9							
09	5693	X	5693	-0-	-0- B	-0-	412	1	4195	3	Y	960	956	0			23
							30	4	1056	9							
10	5177	X	4724	-0-	-453 B	-0-	443	1	3163	3	Y	967	980	0			10
							54	4	1064	9							
11	5010	X	4976	-0-	-34 B	-0-	535	1	3245	3	Y	1018	1019	0			9
							76	4	1120	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	5970	X	3431	-0-	-2539 B	-0-	658	1	1862	3	Y	822	822	0			11
							7	4	904	9							
07	6169	X	3589	-0-	-2580 B	-0-	672	1	1949	3	Y	876	872	0			15
							4	4	964	9							
08	3379	X	1164	-0-	-2215 B	-0-	260	1	607	3	Y	267	276	0			6
							3	4	294	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	366	1	3125	3	Y	930	918	0			18
							3	4	1023	9							
10	3596	X	3410	-0-	-186 B	-0-	462	1	2161	3	Y	710	712	0			16
							6	4	781	9							
11	3480	X	2697	-0-	-783 B	-0-	481	1	1499	3	Y	645	655	0			6
							7	4	710	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

06	24840	X	16412	-0-	-8428 B	-0-	935	1	13199	3	Y	1945	1955	0			28
							138	4	2140	9							
07	23808	X	18125	-0-	-5683 B	-0-	993	1	14471	3	Y	2254	2246	0			36
							182	4	2479	9							
08	23808	X	7195	-0-	-16613 B	-0-	500	1	5087	3	Y	1435	1436	0			35
							29	4	1579	9							
09	23040	X	15574	-0-	-7466 B	-0-	772	1	12867	3	Y	1707	1702	0			40
							57	4	1878	9							
10	20119	X	11136	-0-	-8983 B	-0-	717	1	8755	3	Y	1434	1459	0			15
							87	4	1577	9							
11	17550	X	11725	-0-	-5825 B	-0-	787	1	9182	3	Y	1495	1497	0			13
							111	4	1645	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

06	15090	X	2882	-0-	-12208 B	-0-	510	1	2057	3	Y	184	187	0			3
							113	4	202	9							
07	11005	X	7892	-0-	-3113 B	-0-	958	1	6263	3	Y	476	472	0			7
							147	4	524	9							
08	11005	X	10302	-0-	-703 B	-0-	964	1	8003	3	Y	1065	1054	0			18
							163	4	1172	9							
09	10440	X	5074	-0-	-5366 B	-0-	516	1	3950	3	Y	492	500	0			10
							67	4	541	9							
10	7905	X	336	-0-	-7569 B	-0-	226	1	34	4	Y	69	78	0			1
							76	9									
11	9960	X	930	-0-	-9030 B	-0-	260	1	619	3	Y	28	29	0			-0-
							20	4	31	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

06	24180	X	19275	-0-	-4905 B	-0-	1291	1	16361	3	Y	1224	1225	0			21
							277	4	1346	9							
07	21886	X	16828	-0-	-5058 B	-0-	1074	1	14384	3	Y	1099	1104	0			16
							161	4	1209	9							
08	19375	X	12246	-0-	-7129 B	-0-	834	1	10400	3	Y	794	797	0			13
							139	4	873	9							
09	19290	X	17787	-0-	-1503 B	-0-	1047	1	15391	3	Y	1103	1095	0			21
							136	4	1213	9							
10	19933	X	16091	-0-	-3842 B	-0-	964	1	13675	3	Y	1191	1194	0			18
							142	4	1310	9							
11	19290	X	15301	-0-	-3989 B	-0-	1006	1	12980	3	Y	1126	1127	0			17
							76	4	1239	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32340	X	26837	-0-	-5503 B	-0-	1644	1	22031	3	Y	2555	2532	0			55
							351	4	2811	9							
07	33418	X	26645	-0-	-6773 B	-0-	1611	1	22211	3	Y	2323	2338	0			40
							268	4	2555	9							
08	33418	X	17610	-0-	-15808 B	-0-	1063	1	14675	3	Y	1593	1592	0			41
							120	4	1752	9							
09	32160	X	25220	-0-	-6940 B	-0-	985	1	22014	3	Y	1720	1713	0			48
							329	4	1892	9							
10	27745	X	22613	-0-	-5132 B	-0-	1280	1	18801	3	Y	2070	2072	0			46
							255	4	2277	9							
11	26850	X	22173	-0-	-4677 B	-0-	1093	1	18690	3	Y	2025	2018	0			53
							162	4	2228	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	6461	-0-	-1849 B	-0-	635	1	4724	3	Y	878	880	0			19
							136	4	966	9							
07	8184	X	6481	-0-	-1703 B	-0-	651	1	4822	3	Y	818	823	0			14
							108	4	900	9							
08	6696	X	4669	-0-	-2027 B	-0-	465	1	3490	3	Y	601	600	0			15
							53	4	661	9							
09	6480	X	5850	-0-	-630 B	-0-	465	1	4580	3	Y	591	590	0			16
							155	4	650	9							
10	6696	X	5660	-0-	-1036 B	-0-	587	1	4138	3	Y	744	743	0			17
							117	4	818	9							
11	6450	X	5405	-0-	-1045 B	-0-	502	1	4067	3	Y	693	692	0			18
							74	4	762	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21690	X	9762	-0-	-11928 B	-0-	530	1	8097	3	Y	1003	1008	0			15
							32	4	1103	9							
07	14849	X	9721	-0-	-5128 B	-0-	724	1	7920	3	Y	933	933	0			15
							51	4	1026	9							
08	14074	X	7321	-0-	-6753 B	-0-	575	1	5945	3	Y	667	670	0			12
							67	4	734	9							
09	13620	X	4394	-0-	-9226 B	-0-	639	1	2463	3	Y	1102	1097	0			17
							80	4	1212	9							
10	12059	X	9427	-0-	-2632 B	-0-	1189	1	6435	3	Y	1558	1549	0			26
							89	4	1714	9							
11	9750	X	8723	-0-	-1027 B	-0-	1096	1	6191	3	Y	1179	1179	0			26
							139	4	1297	9							

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
06	17070	X	11575	-0-	-5495 B	-0-	1149	1	9392	3	Y	877	878	0			13
							69	4	965	9							
07	16275	X	11100	-0-	-5175 B	-0-	1109	1	8943	3	Y	882	881	0			14
							78	4	970	9							
08	16275	X	7588	-0-	-8687 B	-0-	805	1	6054	3	Y	577	581	0			10
							94	4	635	9							
09	13170	X	8840	-0-	-4330 B	-0-	731	1	7147	3	Y	792	790	0			12
							91	4	871	9							
10	13020	X	10179	-0-	-2841 B	-0-	920	1	8485	3	Y	642	643	0			11
							68	4	706	9							
11	11580	X	9796	-0-	-1784 B	-0-	869	1	8137	3	Y	619	616	0			14
							109	4	681	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	18450	X	8084	-0-	-10366 B	-0-	1032	1	6142	3	Y	771	772	0			12
							62	4	848	9							
07	19065	X	7730	-0-	-11335 B	-0-	929	1	5903	3	Y	756	756	0			12
							66	4	832	9							
08	11129	X	5652	-0-	-5477 B	-0-	708	1	4267	3	Y	540	543	0			9
							83	4	594	9							
09	8940	X	6210	-0-	-2730 B	-0-	616	1	4866	3	Y	592	592	0			9
							77	4	651	9							
10	9021	X	6729	-0-	-2292 B	-0-	789	1	5243	3	Y	580	579	0			10
							59	4	638	9							
11	8070	X	6244	-0-	-1826 B	-0-	747	1	4844	3	Y	507	506	0			11
							95	4	558	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
06	12275	X	12275	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10276	3	Y	571	572	0			10
							245	4	628	9							
07	11098	X	9687	-0-	-1411 B	-0-	919	1	8107	3	Y	474	477	0			7
							140	4	521	9							
08	12648	X	5856	-0-	-6792 B	-0-	592	1	3038	3	Y	1932	1906	0			33
							101	4	2125	9							
09	12884	X	12884	-0-	-0- B	-0-	954	1	10317	3	Y	1354	1361	0			26
							124	4	1489	9							
10	12754	X	12754	-0-	-0- B	-0-	1010	1	10990	3	Y	550	568	0			8
							149	4	605	9							
11	12270	X	9857	-0-	-2413 B	-0-	903	1	8492	3	Y	358	360	0			6
							68	4	394	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
06	6180	X	4843	-0-	-1337 B	-0-	634	1	3739	3	Y	393	394	0			6
							38	4	432	9							
07	6386	X	4774	-0-	-1612 B	-0-	640	1	3647	3	Y	402	402	0			6
							45	4	442	9							
08	5704	X	3362	-0-	-2342 B	-0-	477	1	2479	3	Y	318	319	0			5
							56	4	350	9							
09	5697	X	5697	-0-	-0- B	-0-	511	1	4725	3	Y	362	361	0			6
							63	4	398	9							
10	5394	X	4014	-0-	-1380 B	-0-	577	1	3082	3	Y	284	285	0			5
							43	4	312	9							
11	4830	X	2927	-0-	-1903 B	-0-	641	1	1933	3	Y	246	246	0			5
							82	4	271	9							

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
06	9360	X	4077	-0-	-5283 B	-0-	711	1	2346	3	Y	889	889	0			14
							42	4	978	9							
07	7905	X	3651	-0-	-4254 B	-0-	696	1	1914	3	Y	901	901	0			14
							50	4	991	9							
08	7192	X	2705	-0-	-4487 B	-0-	535	1	1416	3	Y	628	631	0			11
							63	4	691	9							
09	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	683	1	5745	3	Y	803	802	0			12
							85	4	883	9							
10	5549	X	4290	-0-	-1259 B	-0-	675	1	2754	3	Y	737	737	0			12
							50	4	811	9							
11	4080	X	1641	-0-	-2439 B	-0-	743	1	95	4	Y	730	726	0			16
							803	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 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
06	14190	X	7527	-0-	-6663 B	-0-	651	1	5378	3	Y	1284	1280	0			44
							86	4	1412	9							
07	14043	X	11455	-0-	-2588 B	-0-	817	1	9494	3	Y	961	974	0			31
							87	4	1057	9							
08	13361	X	1610	-0-	-11751 B	-0-	116	1	1307	3	Y	151	179	0			3
							21	4	166	9							
09	12930	X	8574	-0-	-4356 B	-0-	480	1	7012	3	Y	955	938	0			20
							31	4	1051	9							
10	12183	X	8409	-0-	-3774 B	-0-	654	1	6502	3	Y	1084	1081	0			23
							61	4	1192	9							
11	11100	X	7469	-0-	-3631 B	-0-	640	1	5667	3	Y	1044	1039	0			28
							14	4	1148	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22650	X	19218	-0-	-3432 B	-0-	1540	1	16328	3	Y	1144	1144	0			17
							92	4	1258	9							
07	24211	X	18334	-0-	-5877 B	-0-	1330	1	15672	3	Y	1126	1125	0			18
							93	4	1239	9							
08	24211	X	14210	-0-	-10001 B	-0-	1320	1	11878	3	Y	781	786	0			13
							153	4	859	9							
09	23430	X	16396	-0-	-7034 B	-0-	1061	1	14164	3	Y	945	943	0			15
							131	4	1040	9							
10	21080	X	17990	-0-	-3090 B	-0-	1298	1	15538	3	Y	962	961	0			16
							96	4	1058	9							
11	19230	X	15274	-0-	-3956 B	-0-	1105	1	13009	3	Y	929	925	0			20
							138	4	1022	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	5213	-0-	-2617 B	-0-	589	1	3575	3	Y	839	841	0			18
							126	4	923	9							
07	6665	X	4977	-0-	-1688 B	-0-	589	1	3423	3	Y	788	792	0			14
							98	4	867	9							
08	6014	X	3557	-0-	-2457 B	-0-	418	1	2456	3	Y	578	577	0			15
							47	4	636	9							
09	5430	X	4046	-0-	-1384 B	-0-	388	1	2861	3	Y	606	604	0			17
							130	4	667	9							
10	5611	X	4431	-0-	-1180 B	-0-	538	1	2997	3	Y	717	718	0			16
							107	4	789	9							
11	5220	X	3989	-0-	-1231 B	-0-	449	1	2755	3	Y	653	652	0			17
							67	4	718	9							

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
06	14130	X	8416	-0-	-5714 B	-0-	705	1	6297	3	Y	1210	1211	0			13
							83	4	1331	9							
07	14601	X	8503	-0-	-6098 B	-0-	693	1	6290	3	Y	1297	1294	0			16
							93	4	1427	9							
08	12865	X	6158	-0-	-6707 B	-0-	540	1	4720	3	Y	761	767	0			10
							61	4	837	9							
09	10890	X	8526	-0-	-2364 B	-0-	560	1	6837	3	Y	971	971	0			10
							61	4	1068	9							
10	9455	X	8264	-0-	-1191 B	-0-	672	1	6351	3	Y	1072	1071	0			11
							62	4	1179	9							
11	8430	X	6070	-0-	-2360 B	-0-	748	1	4166	3	Y	922	924	0			9
							142	4	1014	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 #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	10706	-0-	-4054 B	-0-	645	1	7817	3	Y	1972	1979	0			21
							75	4	2169	9							
07	15252	X	9387	-0-	-5865 B	-0-	571	1	7025	3	Y	1559	1561	0			19
							76	4	1715	9							
08	17019	X	6784	-0-	-10235 B	-0-	471	1	5071	3	Y	1081	1085	0			15
							53	4	1189	9							
09	16470	X	6267	-0-	-10203 B	-0-	433	1	4776	3	Y	919	924	0			10
							47	4	1011	9							
10	14880	X	12929	-0-	-1951 B	-0-	951	1	10843	3	Y	952	952	0			10
							88	4	1047	9							
11	10710	X	5708	-0-	-5002 B	-0-	513	1	4264	3	Y	758	760	0			8
							97	4	834	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

06	8760	X	8718	-0-	-42 B	-0-	749	1	7071	3	Y	725	718	0			25
							100	4	798	9							
07	9858	X	6014	-0-	-3844 B	-0-	748	1	4567	3	Y	563	570	0			18
							80	4	619	9							
08	9858	X	415	-0-	-9443 B	-0-	86	1	239	3	Y	67	83	0			2
							16	4	74	9							
09	9540	X	6770	-0-	-2770 B	-0-	391	1	5738	3	Y	559	549	0			12
							26	4	615	9							
10	9021	X	4940	-0-	-4081 B	-0-	493	1	3867	3	Y	485	487	0			10
							46	4	534	9							
11	8730	X	4622	-0-	-4108 B	-0-	634	1	3382	3	Y	538	534	0			14
							14	4	592	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

06	17700	X	12370	-0-	-5330 B	-0-	801	1	9471	3	Y	1811	1801	0			62
							106	4	1992	9							
07	17081	X	11960	-0-	-5121 B	-0-	834	1	8915	3	Y	1929	1928	0			63
							89	4	2122	9							
08	16182	X	11981	-0-	-4201 B	-0-	783	1	9057	3	Y	1923	1945	0			41
							26	4	2115	9							
09	14280	X	11727	-0-	-2553 B	-0-	629	1	8810	3	Y	2050	2049	0			42
							33	4	2255	9							
*10	14756	X	7631	-0-	-7125 B	-0-	390	1	5932	3	Y	1157	1175	0			24
							36	4	1273	9							
11	12360	X	8289	-0-	-4071 B	-0-	567	1	6193	3	Y	1376	1365	0			36
							15	4	1514	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

06	17460	X	13166	-0-	-4294 B	-0-	965	1	10124	3	Y	1879	1883	0			24
							10	4	2067	9							
07	14818	X	12190	-0-	-2628 B	-0-	992	1	9142	3	Y	1864	1857	0			31
							6	4	2050	9							
08	12896	X	11063	-0-	-1833 B	-0-	867	1	8374	3	Y	1648	1645	0			34
							9	4	1813	9							
09	13170	X	10797	-0-	-2373 B	-0-	697	1	8327	3	Y	1607	1610	0			31
							5	4	1768	9							
10	13609	X	10089	-0-	-3520 B	-0-	678	1	7816	3	Y	1442	1440	0			33
							9	4	1586	9							
11	13170	X	9248	-0-	-3922 B	-0-	605	1	7124	3	Y	1370	1390	0			13
							12	4	1507	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 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
06	13740	X	7614	-0-	-6126 B	-0-	800	1	5435	3	Y	1246	1248	0			16
							8	4	1371	9							
07	10633	X	6961	-0-	-3672 B	-0-	707	1	4938	3	Y	1193	1189	0			20
							4	4	1312	9							
08	10633	X	6017	-0-	-4616 B	-0-	674	1	4124	3	Y	1102	1099	0			23
							7	4	1212	9							
09	9390	X	6494	-0-	-2896 B	-0-	604	1	4720	3	Y	1059	1062	0			20
							5	4	1165	9							
10	8370	X	6768	-0-	-1602 B	-0-	648	1	5048	3	Y	967	965	0			22
							8	4	1064	9							
11	7620	X	5516	-0-	-2104 B	-0-	599	1	3849	3	Y	963	976	0			9
							9	4	1059	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
06	9120	X	7393	-0-	-1727 B	-0-	549	1	5348	3	Y	1285	1288	0			18
							82	4	1414	9							
07	9176	X	6190	-0-	-2986 B	-0-	506	1	4343	3	Y	1133	1133	0			18
							95	4	1246	9							
08	9145	X	4246	-0-	-4899 B	-0-	367	1	2949	3	Y	826	824	0			20
							21	4	909	9							
09	8430	X	6748	-0-	-1682 B	-0-	446	1	5154	3	Y	1014	1010	0			24
							33	4	1115	9							
10	8711	X	6459	-0-	-2252 B	-0-	513	1	4707	3	Y	1069	1082	0			11
							63	4	1176	9							
11	7380	X	5567	-0-	-1813 B	-0-	512	1	3901	3	Y	983	985	0			9
							73	4	1081	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
06	7110	X	6338	-0-	-772 B	-0-	569	1	4598	3	Y	986	983	0			14
							86	4	1085	9							
07	7609	X	7609	-0-	-0- B	-0-	624	1	5717	3	Y	1046	1043	0			17
							117	4	1151	9							
08	6379	X	6379	-0-	-0- B	-0-	498	1	4943	3	Y	826	823	0			20
							29	4	909	9							
09	7408	X	7408	-0-	-0- B	-0-	498	1	6017	3	Y	778	780	0			18
							37	4	856	9							
10	7006	X	5572	-0-	-1434 B	-0-	514	1	4184	3	Y	737	747	0			8
							63	4	811	9							
11	6780	X	5400	-0-	-1380 B	-0-	547	1	3961	3	Y	740	741	0			7
							78	4	814	9							

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
06	31440	X	23435	-0-	-8005 B	-0-	797	1	19566	3	Y	2696	2672	0			92
							106	4	2966	9							
07	30132	X	22519	-0-	-7613 B	-0-	799	1	18776	3	Y	2600	2607	0			85
							84	4	2860	9							
08	26629	X	19648	-0-	-6981 B	-0-	735	1	16491	3	Y	2083	2121	0			47
							131	4	2291	9							
09	25770	X	19638	-0-	-6132 B	-0-	641	1	16324	3	Y	2392	2389	0			50
							42	4	2631	9							
10	26629	X	18893	-0-	-7736 B	-0-	646	1	15765	3	Y	2202	2205	0			47
							60	4	2422	9							
11	23430	X	18260	-0-	-5170 B	-0-	657	1	15197	3	Y	2174	2164	0			57
							15	4	2391	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	9030	X	7218	-0-	-1812 B	-0-	599	1	5197	3	Y	1211	1214	0			17
							90	4	1332	9							
07	9052	X	6746	-0-	-2306 B	-0-	583	1	4771	3	Y	1166	1164	0			19
							109	4	1283	9							
08	9021	X	4958	-0-	-4063 B	-0-	437	1	3553	3	Y	857	855	0			21
							25	4	943	9							
09	8730	X	7225	-0-	-1505 B	-0-	488	1	5692	3	Y	917	916	0			22
							36	4	1009	9							
10	9021	X	5981	-0-	-3040 B	-0-	522	1	4310	3	Y	986	998	0			10
							64	4	1085	9							
11	7230	X	5126	-0-	-2104 B	-0-	527	1	3513	3	Y	919	921	0			8
							75	4	1011	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

06	31350	X	16375	-0-	-14975 B	-0-	775	1	13968	3	Y	1441	1444	0			22
							47	4	1585	9							
07	32395	X	15028	-0-	-17367 B	-0-	692	1	12784	3	Y	1367	1367	0			22
							48	4	1504	9							
08	29419	X	10240	-0-	-19179 B	-0-	488	1	8649	3	Y	953	959	0			16
							55	4	1048	9							
09	21600	X	3694	-0-	-17906 B	-0-	186	1	3147	3	Y	307	318	0			5
							23	4	338	9							
10	18786	X	12191	-0-	-6595 B	-0-	595	1	10299	3	Y	1139	1125	0			19
							44	4	1253	9							
11	16380	X	9412	-0-	-6968 B	-0-	463	1	7943	3	Y	863	863	0			19
							57	4	949	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

06	30390	X	21349	-0-	-9041 B	-0-	715	1	17561	3	Y	2707	2685	0			92
							95	4	2978	9							
07	29202	X	19715	-0-	-9487 B	-0-	702	1	16496	3	Y	2221	2241	0			72
							74	4	2443	9							
08	24397	X	18148	-0-	-6249 B	-0-	685	1	15387	3	Y	1775	1807	0			40
							123	4	1953	9							
09	23610	X	16668	-0-	-6942 B	-0-	587	1	14060	3	Y	1803	1805	0			38
							38	4	1983	9							
10	24397	X	17945	-0-	-6452 B	-0-	765	1	14839	3	Y	2063	2057	0			44
							72	4	2269	9							
11	21360	X	17075	-0-	-4285 B	-0-	759	1	14253	3	Y	1860	1855	0			49
							17	4	2046	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

06	15510	X	10375	-0-	-5135 B	-0-	1179	1	8564	3	Y	510	510	0			8
							71	4	561	9							
07	16027	X	10649	-0-	-5378 B	-0-	1087	1	8763	3	Y	656	654	0			10
							77	4	722	9							
08	13609	X	9253	-0-	-4356 B	-0-	863	1	6929	3	Y	1237	1226	0			21
							100	4	1361	9							
09	12420	X	8376	-0-	-4044 B	-0-	535	1	6754	3	Y	928	935	0			14
							66	4	1021	9							
10	11749	X	11274	-0-	-475 B	-0-	1046	1	8551	3	Y	1454	1443	0			25
							78	4	1599	9							
*11	10785	X	10785	-0-	-0- B	-0-	998	1	7849	3	Y	1647	1636	0			36
							126	4	1812	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22590	X	13044	-0-	-9546 B	-0-	909	1	10740	3	Y	1145	1149	0			16
							135	4	1260	9							
07	16771	X	12700	-0-	-4071 B	-0-	892	1	10433	3	Y	1100	1098	0			18
							165	4	1210	9							
08	14973	X	9611	-0-	-5362 B	-0-	657	1	8034	3	Y	802	801	0			19
							38	4	882	9							
09	18538	X	18538	-0-	-0- B	-0-	904	1	16180	3	Y	1261	1250	0			30
							67	4	1387	9							
10	13919	X	12517	-0-	-1402 B	-0-	741	1	10541	3	Y	1042	1061	0			11
							89	4	1146	9							
11	13050	X	11378	-0-	-1672 B	-0-	746	1	9514	3	Y	922	925	0			8
							104	4	1014	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63390	X	39042	-0-	-24348 B	-0-	1872	1	32858	3	Y	3817	3829	0			58
							113	4	4199	9							
07	65503	X	35959	-0-	-29544 B	-0-	1683	1	30397	3	Y	3420	3424	0			54
							117	4	3762	9							
08	50127	X	25868	-0-	-24259 B	-0-	1260	1	21904	3	Y	2328	2342	0			40
							143	4	2561	9							
09	48510	X	30151	-0-	-18359 B	-0-	1510	1	25133	3	Y	3021	3014	0			47
							185	4	3323	9							
10	47895	X	29823	-0-	-18072 B	-0-	1502	1	25545	3	Y	2423	2429	0			41
							111	4	2665	9							
11	39030	X	27247	-0-	-11783 B	-0-	1369	1	23154	3	Y	2322	2312	0			51
							170	4	2554	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25140	X	12608	-0-	-12532 B	-0-	939	1	10768	3	Y	692	696	0			10
							140	4	761	9							
07	25978	X	10298	-0-	-15680 B	-0-	845	1	8563	3	Y	666	665	0			11
							157	4	733	9							
08	25606	X	7979	-0-	-17627 B	-0-	643	1	6702	3	Y	543	541	0			13
							37	4	597	9							
09	22470	X	19907	-0-	-2563 B	-0-	1014	1	17711	3	Y	1006	995	0			24
							75	4	1107	9							
10	23188	X	9078	-0-	-14110 B	-0-	719	1	7593	3	Y	616	634	0			6
							88	4	678	9							
11	12600	X	8007	-0-	-4593 B	-0-	704	1	6648	3	Y	505	506	0			5
							99	4	556	9							

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
06	23760	X	15548	-0-	-8212 B	-0-	544	1	13364	3	Y	1425	1412	0			49
							72	4	1568	9							
07	22816	X	16028	-0-	-6788 B	-0-	587	1	13805	3	Y	1431	1433	0			47
							62	4	1574	9							
08	20181	X	16271	-0-	-3910 B	-0-	628	1	14084	3	Y	1315	1332	0			30
							112	4	1447	9							
09	18654	X	18654	-0-	-0- B	-0-	640	1	16298	3	Y	1522	1520	0			32
							42	4	1674	9							
10	17701	X	14183	-0-	-3518 B	-0-	504	1	12301	3	Y	1210	1216	0			26
							47	4	1331	9							
11	15750	X	13484	-0-	-2266 B	-0-	685	1	11442	3	Y	1220	1214	0			32
							15	4	1342	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19170	X	15133	-0-	-4037 B	-0-	985	1	12091	3	Y	1840	1865	0			90
							33	4	2024	9							
07	19809	X	14944	-0-	-4865 B	-0-	1031	1	11787	3	Y	1888	1876	0			102
							49	4	2077	9							
08	18445	X	12397	-0-	-6048 B	-0-	824	1	9965	3	Y	1418	1429	0			91
							48	4	1560	9							
09	17850	X	13069	-0-	-4781 B	-0-	694	1	10255	3	Y	1899	1890	0			100
							31	4	2089	9							
10	17608	X	11433	-0-	-6175 B	-0-	715	1	8991	3	Y	1544	1554	0			90
							29	4	1698	9							
11	15120	X	10225	-0-	-4895 B	-0-	570	1	8304	3	Y	1205	1217	0			78
							25	4	1326	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18150	X	9342	-0-	-8808 B	-0-	681	1	7254	3	Y	1258	1271	0			61
							23	4	1384	9							
07	15810	X	8293	-0-	-7517 B	-0-	691	1	6410	3	Y	1054	1058	0			57
							33	4	1159	9							
08	11346	X	7227	-0-	-4119 B	-0-	572	1	5658	3	Y	876	877	0			56
							33	4	964	9							
09	10980	X	8065	-0-	-2915 B	-0-	568	1	6293	3	Y	1071	1071	0			56
							26	4	1178	9							
10	10478	X	7251	-0-	-3227 B	-0-	591	1	5572	3	Y	967	966	0			57
							24	4	1064	9							
11	9330	X	5939	-0-	-3391 B	-0-	570	1	4410	3	Y	849	851	0			55
							25	4	934	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	4860	-0-	-1440 B	-0-	498	1	3335	3	Y	880	884	0			9
							59	4	968	9							
07	5735	X	5056	-0-	-679 B	-0-	494	1	3310	3	Y	1077	1073	0			13
							67	4	1185	9							
08	5549	X	3922	-0-	-1627 B	-0-	398	1	2666	3	Y	739	742	0			10
							45	4	813	9							
09	5340	X	4697	-0-	-643 B	-0-	410	1	3172	3	Y	973	973	0			10
							45	4	1070	9							
10	5518	X	4765	-0-	-753 B	-0-	588	1	2920	3	Y	1093	1091	0			12
							55	4	1202	9							
11	4890	X	4535	-0-	-355 B	-0-	550	1	2020	3	Y	1691	1686	0			17
							105	4	1860	9							

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
06	33150	X	22999	-0-	-10151 B	-0-	1074	1	19288	3	Y	2338	2339	0			36
							65	4	2572	9							
07	25234	X	22265	-0-	-2969 B	-0-	1009	1	18567	3	Y	2381	2379	0			38
							70	4	2619	9							
08	25544	X	16095	-0-	-9449 B	-0-	760	1	13422	3	Y	1661	1670	0			29
							86	4	1827	9							
09	24720	X	3675	-0-	-21045 B	-0-	173	1	2916	3	Y	514	535	0			8
							21	4	565	9							
10	25544	X	20463	-0-	-5081 B	-0-	985	1	17001	3	Y	2185	2156	0			37
							73	4	2404	9							
11	23010	X	17115	-0-	-5895 B	-0-	833	1	14281	3	Y	1725	1724	0			38
							103	4	1898	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	28170	X	18855	-0-	-9315 B	-0-	904	1	16186	3	Y	1555	1557	0			24
							54	4	1711	9							
07	29109	X	17695	-0-	-11414 B	-0-	825	1	15154	3	Y	1508	1508	0			24
							57	4	1659	9							
08	24645	X	12569	-0-	-12076 B	-0-	609	1	10749	3	Y	1038	1044	0			18
							69	4	1142	9							
09	22680	X	18609	-0-	-4071 B	-0-	942	1	15888	3	Y	1513	1508	0			23
							115	4	1664	9							
10	21638	X	15260	-0-	-6378 B	-0-	761	1	13112	3	Y	1210	1213	0			20
							56	4	1331	9							
11	18870	X	11441	-0-	-7429 B	-0-	571	1	9774	3	Y	932	932	0			20
							71	4	1025	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
06	42840	X	39279	-0-	-3561 B	-0-	1600	1	33153	3	Y	3804	3808	0			82
							342	4	4184	9							
07	44237	X	37832	-0-	-6405 B	-0-	1491	1	32100	3	Y	3630	3650	0			62
							248	4	3993	9							
08	44237	X	25060	-0-	-19177 B	-0-	948	1	21161	3	Y	2585	2581	0			66
							107	4	2844	9							
09	42810	X	33222	-0-	-9588 B	-0-	1261	1	28141	3	Y	3090	3070	0			86
							421	4	3399	9							
10	43462	X	29697	-0-	-13765 B	-0-	1096	1	25013	3	Y	3063	3081	0			68
							219	4	3369	9							
11	39270	X	28249	-0-	-11021 B	-0-	921	1	24043	3	Y	2862	2855	0			75
							137	4	3148	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
06	35223	X	35223	-0-	-0- B	-0-	248	1	28739	3	Y	5659	5671	0			73
							11	4	6225	9							
07	38448	X	38448	-0-	-0- B	-0-	1260	1	31041	3	Y	5581	5561	0			93
							8	4	6139	9							
08	29517	X	29517	-0-	-0- B	-0-	1083	1	23619	3	Y	4367	4369	0			91
							11	4	4804	9							
09	29364	X	29364	-0-	-0- B	-0-	903	1	23698	3	Y	4324	4331	0			84
							7	4	4756	9							
10	38254	X	18934	-0-	-19320 B	-0-	620	1	14939	3	Y	3061	3075	0			70
							8	4	3367	9							
11	37020	X	24600	-0-	-12420 B	-0-	874	1	19642	3	Y	3702	3736	0			36
							12	4	4072	9							

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
06	SHUT IN		92117	-0-	92117 B	730285	4304	1	45270	3	Y	37008	36876	0			559
							1834	4	40709	9							
07	SHUT IN		92678	-0-	92678 B	822963	2632	1	47668	3	Y	37991	38063	0			487
							588	4	41790	9							
08	0	W	76512	-0-	76512 B	899475	2518	1	39415	3	Y	30838	30214	0			1111
							657	4	33922	9							
09	0	W	81823	-0-	81823 B	981298	2397	1	42812	3	Y	32932	33352	0			691
							389	4	36225	9							
10	0	W	16353	-0-	16353 B	997651	489	1	8588	3	Y	6595	7218	0			68
							21	4	7255	9							
11	0	W	52537	-0-	52537 B	1050188	1515	1	28049	3	Y	20806	20668	0			206
							86	4	22887	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169200 X	74051	-0-	-95149 B	-0-	524	1	64900	3	Y	7653	7675	0			116
						209	4	8418	9							
07	131285 X	71485	-0-	-59800 B	-0-	501	1	62572	3	Y	7442	7440	0			118
						226	4	8186	9							
08	105369 X	40701	-0-	-64668 B	-0-	297	1	36062	3	Y	3746	3799	0			65
						221	4	4121	9							
09	97080 X	58550	-0-	-38530 B	-0-	418	1	51636	3	Y	5581	5560	0			86
						357	4	6139	9							
10	88226 X	50994	-0-	-37232 B	-0-	376	1	45402	3	Y	4573	4581	0	1	8	77
						186	4	5030	9							
11	74040 X	34472	-0-	-39568 B	-0-	239	1	30607	3	Y	3103	3112	0			68
						213	4	3413	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

06	59790 X	30856	-0-	-28934 B	-0-	210	1	26995	3	Y	3240	3263	0			49
						87	4	3564	9							
07	61783 X	24636	-0-	-37147 B	-0-	168	1	21419	3	Y	2702	2708	0			43
						77	4	2972	9							
08	61783 X	16810	-0-	-44973 B	-0-	117	1	14682	3	Y	1746	1759	0			30
						90	4	1921	9							
09	57720 X	29037	-0-	-28683 B	-0-	203	1	24871	3	Y	3446	3423	0			53
						172	4	3791	9							
10	52793 X	27987	-0-	-24806 B	-0-	245	1	24983	3	Y	2415	2427	0			41
						102	4	2657	9							
11	30870 X	19116	-0-	-11754 B	-0-	157	1	17060	3	Y	1619	1624	0			36
						118	4	1781	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

06	59010 X	36256	-0-	-22754 B	-0-	311	1	32194	3	Y	3315	3350	0			50
						104	4	3647	9							
07	75750 X	75750	-0-	-0- B	-0-	584	1	69111	3	Y	5278	5244	0			84
						249	4	5806	9							
08	60977 X	47744	-0-	-13233 B	-0-	377	1	43425	3	Y	3341	3367	0			58
						267	4	3675	9							
09	58140 X	36795	-0-	-21345 B	-0-	296	1	33014	3	Y	2960	2972	0			46
						229	4	3256	9							
10	60977 X	28999	-0-	-31978 B	-0-	225	1	26248	3	Y	2199	2208	0			37
						107	4	2419	9							
11	59010 X	17685	-0-	-41325 B	-0-	268	1	15868	3	Y	1308	1316	0			29
						110	4	1439	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

06	81540 X	7441	-0-	-74099 B	-0-	534	1	5916	3	Y	836	830	0			29
						71	4	920	9							
07	84258 X	6985	-0-	-77273 B	-0-	541	1	5498	3	Y	808	811	0			26
						57	4	889	9							
08	84258 X	817	-0-	-83441 B	-0-	69	1	642	3	Y	85	109	0			2
						12	4	94	9							
09	8520 X	7046	-0-	-1474 B	-0-	445	1	5672	3	Y	818	803	0			17
						29	4	900	9							
10	8804 X	6225	-0-	-2579 B	-0-	503	1	4883	3	Y	720	722	0			15
						47	4	792	9							
11	7440 X	5623	-0-	-1817 B	-0-	494	1	4405	3	Y	648	646	0			17
						11	4	713	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 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
06	210588 X	97592	-0-	-112996 B	-0-	691	1	77741	3	Y	17053	17085	0			183
						402	4	18758	9							
07	116436 X	88239	-0-	-28197 B	-0-	614	1	70243	3	Y	15434	15430	0			187
						405	4	16977	9							
08	116436 X	66051	-0-	-50385 B	-0-	1776	1	51631	3	Y	11254	11287	0			154
						265	4	12379	9							
09	112680 X	74459	-0-	-38221 B	-0-	533	1	62126	3	Y	10438	10483	0			109
						318	4	11482	9							
10	112778 X	68669	-0-	-44109 B	-0-	523	1	57280	3	Y	9622	9628	0			103
						282	4	10584	9							
11	97590 X	67029	-0-	-30561 B	-0-	525	1	56062	3	Y	9027	9039	0			91
						512	4	9930	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

06	190865 X	89292	-0-	-101573 B	-0-	638	1	71185	3	Y	15541	15563	0			167
						374	4	17095	9							
07	87079 X	83010	-0-	-4069 B	-0-	581	1	66250	3	Y	14356	14349	0			174
						387	4	15792	9							
08	87079 X	71289	-0-	-15790 B	-0-	517	1	57377	3	Y	11912	11923	0			163
						292	4	13103	9							
09	84270 X	72318	-0-	-11952 B	-0-	537	1	60045	3	Y	10386	10441	0			108
						311	4	11425	9							
10	87079 X	68248	-0-	-18831 B	-0-	545	1	56406	3	Y	10017	10018	0			107
						278	4	11019	9							
11	84270 X	65560	-0-	-18710 B	-0-	545	1	54225	3	Y	9357	9370	0			94
						497	4	10293	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

06	87270 X	34853	-0-	-52417 B	-0-	137	1	29071	3	Y	4994	4969	0			170
						152	4	5493	9							
07	90179 X	29027	-0-	-61152 B	-0-	142	1	24208	3	Y	4156	4191	0			135
						105	4	4572	9							
08	90179 X	30730	-0-	-59449 B	-0-	1104	1	25575	3	Y	3497	3553	0			79
						204	4	3847	9							
09	87270 X	21306	-0-	-65964 B	-0-	735	1	17457	3	Y	2787	2808	0			58
						48	4	3066	9							
10	46624 X	17205	-0-	-29419 B	-0-	577	1	14128	3	Y	2224	2235	0			47
						54	4	2446	9							
11	34860 X	14620	-0-	-20240 B	-0-	516	1	11991	3	Y	1910	1907	0			50
						12	4	2101	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

06	54720 X	18682	-0-	-36038 B	-0-	843	1	15075	3	Y	2411	2389	0			82
						112	4	2652	9							
07	56544 X	17049	-0-	-39495 B	-0-	824	1	13670	3	Y	2244	2253	0			73
						87	4	2468	9							
08	56544 X	13183	-0-	-43361 B	-0-	686	1	10581	3	Y	1629	1665	0			37
						124	4	1792	9							
09	54720 X	15918	-0-	-38802 B	-0-	789	1	12716	3	Y	2146	2138	0			45
						52	4	2361	9							
10	19313 X	13586	-0-	-5727 B	-0-	742	1	10739	3	Y	1851	1857	0			39
						69	4	2036	9							
11	18690 X	12333	-0-	-6357 B	-0-	726	1	9731	3	Y	1691	1685	0			45
						16	4	1860	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78390 X	11844	-0-	-66546 B	-0-	563	1	9553	3	Y	1503	1485	0			51
						75	4	1653	9							
07	81003 X	12890	-0-	-68113 B	-0-	687	1	10463	3	Y	1515	1517	0			49
						73	4	1667	9							
08	81003 X	13589	-0-	-67414 B	-0-	707	1	11308	3	Y	1315	1334	0			30
						127	4	1447	9							
09	78390 X	13683	-0-	-64707 B	-0-	698	1	11327	3	Y	1465	1464	0			31
						46	4	1612	9							
10	81003 X	11060	-0-	-69943 B	-0-	730	1	8880	3	Y	1256	1260	0			27
						68	4	1382	9							
11	13140 X	9763	-0-	-3377 B	-0-	696	1	7770	3	Y	1165	1161	0			31
						15	4	1282	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

06	SHUT IN	61869	-0-	61869 B	219576	473	1	52329	3	Y	8088	8129	0			123
						170	4	8897	9							
07	SHUT IN	52764	-0-	52764 B	272340	396	1	44869	3	Y	6668	6685	0			106
						164	4	7335	9							
08	SHUT IN	33543	-0-	33543 B	305883	704	1	28703	3	Y	3596	3640	0			62
						180	4	3956	9							
09	SHUT IN	34087	-0-	34087 B	339970	256	1	29140	3	Y	4081	4080	0			63
						202	4	4489	9							
10	SHUT IN	30433	-0-	30433 B	370403	232	1	26613	3	Y	3163	3173	0			53
						109	4	3479	9							
11	SHUT IN	23905	-0-	23905 B	394308	173	1	20814	3	Y	2522	2520	0			55
						144	4	2774	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780 X	211	-0-	-569 B	-0-	9	1	198	3	N	4	11	0			1
						4	9									
07	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*08	434 N	55	-0-	-379 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
						46	3									
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	38	33	0			5
						42	9									
*11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	6	1	199	3	N	35	36	0			4
						39	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SWR 10	1967	-0-	1967 B	1967	43	1	241	2	N	212	184	0			28
						1450	3	233	9							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	1967					N	-0-	28	0			-0-
*10	SWR 10	11160	-0-	11160 B	13127	314	1	8999	3	N	1679	1464	0			215
						1847	9									
11	SWR 10	3812	-0-	3812 B	16939	99	1	3149	3	N	513	665	0			63
						564	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

*01	SWR 10	72692	-0-	72692 B	72692	2138	1	59475	3	N	10072	8693	0			1379
						11079	9									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	72692					N	NO RPT					1379
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	72692					N	NO RPT					1379
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	72692					N	NO RPT					1379
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	72692					N	NO RPT					1379
*06	SWR 10	24235	-0-	24235 B	96927	901	1	20327	3	N	2734	3331	0			782
						3007	9									
*07	SWR 10	5148	-0-	5148 B	102075	122	1	4261	3	N	695	1333	0			144
						765	9									
*08	SWR 10	3304	-0-	3304 B	105379	69	1	384	2	N	492	571	0			65
						2310	3	541	9							
09	SWR 10	2440	-0-	2440 B	107819	61	1	2188	3	N	174	205	0			34
						191	9									
*10	SWR 10	10206	-0-	10206 B	118025	291	1	8355	3	N	1418	1271	0			181
						1560	9									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	118025					N	-0-	181	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	22500 X	8962	-0-	-13538	-0-	8636	3	326	9	N	296	388	1		367
07	23250 X	14261	-0-	-8989	-0-	13789	3	472	9	N	429	370	1		426
08	23250 X	12458	-0-	-10792	-0-	11786	3	672	9	N	611	374	1		663
09	17970 X	11701	-0-	-6269	-0-	11475	3	226	9	N	205	354	1		514
10	18569 X	10343	-0-	-8226	-0-	9901	3	442	9	N	402	383	1		533
*11	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	13934	3	418	9	N	380	523	1		390

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
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-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

06	17430 X	16640	-0-	-790	-0-	16640	3			N	-0-				100
07	17236 X	14130	-0-	-3106	-0-	14130	3			N	-0-				100
*08	17267 X	11240	-0-	-6027	-0-	11240	3			N	-0-				100
09	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-				95
10	17267 X	15568	-0-	-1699	-0-	15568	3			N	-0-				95
11	16650 X	10641	-0-	-6009	-0-	10640	3	1	4	N	-0-				95

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3			N	-0-					-0-
08	19158	X	15614	-0-	-3544	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	11	-0-	-2089	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	21235	X	3	-0-	-21232	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	16291	-0-	-4259	-0-	16291	3			N	-0-					-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

06	1350	X	296	-0-	-1054	-0-	296	3			N	-0-					260
07	1395	X	942	-0-	-453	-0-	942	3			N	-0-					260
08	2170	X	660	-0-	-1510	-0-	618	3	42	9	N	38					110
09	2100	X	1544	-0-	-556	-0-	1534	3	10	9	N	9					119
10	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	1199	3			N	-0-					119
11	900	X	640	-0-	-260	-0-	640	3			N	-0-					119

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

06	27180	X	21925	-0-	-5255	-0-	21925	3			N	-0-					90
07	27404	X	17052	-0-	-10352	-0-	17050	3	2	9	N	2	2	8			90
*08	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	29440	3	7	9	N	6	6	8			90
09	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24564	3	6	9	N	5	5	8			62
10	23653	X	22972	-0-	-681	-0-	22972	3			N	-0-					62
11	28500	X	23751	-0-	-4749	-0-	23748	3	1	4	N	2	2	8			62
							2	9									

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

*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
*02	532	X	260	-0-	-272	-0-	260	3			N	-0-					70
*03	589	X	451	-0-	-138	-0-	241	3	210	9	N	191	185	1			76
*04	510	X	210	-0-	-300	-0-	210	3			N	-0-					76
*05	527	X	192	-0-	-335	-0-	192	3			N	-0-					76
*06	450	X	320	-0-	-130	-0-	169	3	151	9	N	137	158	1			55
*07	465	X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					55
*08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					55
*09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					55
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	3	185	9	N	168	174	1			49
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					49

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

*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									
*02	14168	X	7501	-0-	-6667	-0-	299	1	5593	3	N	1463	1245	1			315
							1609	9									
*03	14229	X	6716	-0-	-7513	-0-	385	1	5027	3	N	1185	1439	1			61
							1304	9									
*04	10710	X	6760	-0-	-3950	-0-	297	1	4980	3	N	1348	1277	1			132
							1483	9									
*05	10199	X	8204	-0-	-1995	-0-	231	1	6808	3	N	1059	1093	1			98
							1165	9									
*06	8610	X	6163	-0-	-2447	-0-	9	1	4980	3	N	1067	1096	1			69
							1174	9									
*07	8308	X	6453	-0-	-1855	-0-	203	1	5029	3	N	1110	1086	1			93
							1221	9									
*08	8215	X	5089	-0-	-3126	-0-	122	1	4078	3	N	808	730	1			171
							889	9									
*09	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	1	1	3971	3	N	663	733	1			101
							729	9									
10	8215	X	4108	-0-	-4107	-0-	3090	3	1018	9	N	925	925	1			101
11	6240	X	1850	-0-	-4390	-0-	1663	3	187	9	N	170	184	1			87

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	T. A.		183	-0-	183	183	137	3	46	9	N	42	64	1			26
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					26
*09	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

*12	2387	X	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					60
*01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2512	3	647	9	N	588	554	1			94
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	164	184	1			74
*03	2480	X	794	-0-	-1686	-0-	317	3	477	9	N	434	369	1			139
*04	3000	X	1576	-0-	-1424	-0-	1238	3	338	9	N	307	183	1			263
*05	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1235	3	144	9	N	131	343	1			51
*06	3060	X	1521	-0-	-1539	-0-	1283	3	238	9	N	216	183	1			84
*07	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	946	3	355	9	N	323	323	1			84
*08	1643	X	1250	-0-	-393	-0-	879	3	371	9	N	337	356	1			65
*09	1590	X	1168	-0-	-422	-0-	897	3	271	9	N	246	182	1			129
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	176	185	1			120
11	1530	X	1289	-0-	-241	-0-	1096	3	193	9	N	175	181	1			114

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	3	1	1497	3	N	148	180	1			386
							163	9									
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2289	3	287	9	N	261	183	1			464
08	2914	X	869	-0-	-2045	-0-	68	1	699	3	N	93	183	1			374
							102	9									
09	2820	X	1382	-0-	-1438	-0-	70	1	1312	3	N	-0-					374
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3444	3	297	9	N	270	188	1			456
11	2490	X	2212	-0-	-278	-0-	1861	3	351	9	N	319	371	1			404

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

*12	6324	X	3831	-0-	-2493	-0-	513	1	2476	3	N	765	737	1			120
							842	9									
*01	6324	X	5230	-0-	-1094	-0-	394	1	4075	3	N	692	623	1			189
							761	9									
*02	5712	X	5107	-0-	-605	-0-	17	1	4221	3	N	790	862	1			117
							869	9									
*03	6324	X	5002	-0-	-1322	-0-	45	1	4377	3	N	527	442	1			202
							580	9									
*04	5220	X	4534	-0-	-686	-0-	18	1	3839	3	N	615	725	1			92
							677	9									
*05	5642	X	3581	-0-	-2061	-0-	3190	3	391	9	N	355	356	1			91
*06	5460	X	3129	-0-	-2331	-0-	2727	3	402	9	N	365	290	1			166
*07	5642	X	2425	-0-	-3217	-0-	1822	3	603	9	N	548	550	1			164
*08	4991	X	1386	-0-	-3605	-0-	403	1	468	3	N	468	520	1			112
							515	9									
*09	4530	X	379	-0-	-4151	-0-	1	1	148	3	N	209	181	1			140
							230	9									
10	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	249	1	1155	3	N	377	370	1			147
							415	9									
11	3120	X	1852	-0-	-1268	-0-	1665	3	187	9	N	170	179	1			138

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

*12	682	X	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					88
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	94	98	1			84
*02	336	X	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					84
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					84
*04	540	X	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					84
*05	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					84
*06	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					84
*07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	158	1			105
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105
*09	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					105
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	3			N	-0-					105
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					105

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
06	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	581	1	2490	3	N	491	550	1			298
							540	9									
07	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	611	1	2216	3	N	766	913	1			151
							843	9									
08	4123	X	2745	-0-	-1378	-0-	479	1	1695	3	N	519	546	1			124
							571	9									
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	430	1	3137	3	N	604	557	1			171
							664	9									
*10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	447	1	2755	3	N	627	556	1			242
							690	9									
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	474	1	2481	3	N	714	732	1			224
							785	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	385	1	1256	3	N	204	182	1			162
							224	9									
07	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	588	1	1077	3	N	243	183	1			222
							267	9									
08	2759	X	1097	-0-	-1662	-0-	576	1	365	3	N	142	174	1			190
							156	9									
09	2670	X	1816	-0-	-854	-0-	641	1	921	3	N	231	186	1			235
							254	9									
10	2759	X	1074	-0-	-1685	-0-	743	1	331	3	N	-0-					235
11	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	935	1	31	3	N	338	181	1			392
							372	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

*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
*02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					269
*03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	7723	3	2057	9	N	1870	1467	1			672
*04	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	24572	3	7097	9	N	6452	6890	1			234
*05	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	19816	3	5304	9	N	4822	4775	1			281
*06	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	24992	3	6655	9	N	6050	6018	1			313
*07	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	24618	3	6207	9	N	5643	5757	1			199
*08	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	19226	3	4956	9	N	4505	4390	1			314
*09	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	24905	3	6006	9	N	5460	5355	1			419
10	29012	X	29012	-0-	-0-	-0-	23409	3	5603	9	N	5094	4988	1			525
*11	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	19319	3	4885	9	N	4441	4412	1			554

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	X	977	-0-	-373	-0-	1	1	392	3	N	531	538	1			132
							584	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	703	711	1			124
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	162	182	1			104
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

*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
*02	4228	X	3717	-0-	-511	-0-	3323	3	394	9	N	358	354	1			94
*03	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	3450	3	403	9	N	366	358	1			102
*04	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	3136	3	420	9	N	382	366	1			118
*05	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	3111	3	494	9	N	449	490	1			77
*06	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	2967	3	436	9	N	396	183	1			290
*07	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	3041	3	125	9	N	114	313	1			91
*08	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	314	1	2142	3	N	408	410	1			89
							449	9									
*09	3570	X	1791	-0-	-1779	-0-	19	1	1772	3	N	-0-					89
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3434	3	462	9	N	420	423	1			86
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3197	3	498	9	N	453	368	1			171

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

*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
*02	9464	X	8663	-0-	-801	-0-	8445	3	218	9	N	198	186	1			102
*03	10478	X	9416	-0-	-1062	-0-	202	1	8830	3	N	349	349	1			102
							384	9									
*04	9930	X	8963	-0-	-967	-0-	30	1	8561	3	N	338	342	1			98
							372	9									
*05	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	8726	3	186	9	N	169	168	1			99
*06	9690	X	8658	-0-	-1032	-0-	8350	3	308	9	N	280	296	1			83
*07	9579	X	8834	-0-	-745	-0-	128	1	8519	3	N	170	166	1			87
							187	9									
*08	9424	X	7290	-0-	-2134	-0-	1	1	7091	3	N	180	177	1			90
							198	9									
*09	8970	X	2775	-0-	-6195	-0-	167	1	2409	3	N	181	181	1			90
							199	9									
10	8959	X	3435	-0-	-5524	-0-	117	1	3318	3	N	-0-					90
11	8670	X	3545	-0-	-5125	-0-	117	1	3428	3	N	-0-					90

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*06	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	266	1	16323	3	N	4783	4778	1			104
							5261	9									
*07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	594	1	6683	3	N	1655	1574	1			185
							1821	9									
*08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	776	1	10819	3	N	2830	2888	1			127
							3113	9									
*09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	568	1	5895	3	N	1598	1634	1			91
							1758	9									
*10	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	92	1	12666	3	N	3291	3274	1			108
							3620	9									
11	2670	X	1565	-0-	-1105	-0-	32	1	1533	3	N	-0-					108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2439	1	611	3	N	572	548	1			312
							629	9									
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	2303	1	1429	3	N	423	540	1			195
							465	9									
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1376	1	1125	3	N	372	367	1			200
							409	9									
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	776	1	1384	3	N	525	543	1			182
							578	9									
*10	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					182
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					182

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	350	1	3620	3	N	1052	1052	0			123
							1157	9									
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	3	N	654	654	0			123
							719	9									
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	319	1	918	3	N	466	466	0			123
							513	9									
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	292	1	2021	3	N	670	670	0			123
							737	9									
*10	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	169	1	1361	3	N	608	608	0			123
							669	9									
11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	217	1	613	3	N	575	575	0			123
							633	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2157	3	N	531	542	1			107
							584	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	181	1	2187	3	N	333	359	1			81
							366	9									
08	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	33	1	1609	3	N	382	366	1			97
							420	9									
09	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	2003	3	285	9	N	259	181	1			175
10	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	1	1	2007	3	N	533	545	1			163
							586	9									
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1	1	1884	3	N	365	366	1			162
							402	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	244	1	2429	3	N	364	366	1			195
							400	9									
*07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	191	1	4623	3	N	1225	1272	1			148
							1348	9									
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	209	1	2468	3	N	545	545	1			148
							600	9									
*09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	237	1	3185	3	N	928	907	1			169
							1021	9									
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	287	1	2709	3	N	847	889	1			127
							932	9									
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	348	1	2400	3	N	705	728	1			104
							776	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	3	N	647	647	0			135
						712	9									
*07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	106	1	3023	3	N	776	776	0			135
						854	9									
*08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2275	3	N	557	557	0			135
						613	9									
*09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	3270	3	N	768	768	0			135
						845	9									
*10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	52	1	3013	3	N	751	751	0			135
						826	9									
*11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	74	1	2683	3	N	681	681	0			135
						749	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	N	513	542	1			131
						564	9									
*07	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	2064	3	578	9	N	525	539	1			117
*08	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	1626	3	418	9	N	380	365	1			132
*09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	9	1	3078	3	N	564	551	1			145
						620	9									
*10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	3	N	690	709	1			126
						759	9									
*11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	2927	3	459	9	N	417	367	1			176

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
*06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	3063	1	3228	3	N	744	907	1			125
						818	9									
*07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	1748	1	3306	3	N	566	536	1			155
						623	9									
*08	5487 X	3828	-0-	-1659	-0-	918	1	2533	3	N	343	367	1			131
						377	9									
*09	5310 X	2927	-0-	-2383	-0-	438	1	1601	3	N	807	683	1			255
						888	9									
*10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					255
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					255

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 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
*06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	268	1	964	3	N	569	541	1			251
						626	9									
*07	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	301	1	987	3	N	552	548	1			255
						607	9									
*08	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	121	1	1161	3	N	708	728	1			235
						779	9									
*09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	3	N	649	728	1			156
						714	9									
*10	1891 N	1455	-0-	-436	-0-	30	1	638	3	N	715	738	1			133
						787	9									
11	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	111	1	1105	3	N	654	551	1			236
						719	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2011	3	924	9	N	840	840	0			211
*07	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	34	1	1866	3	N	806	806	0			211
							887	9									
*08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	3	N	749	749	0			211
							824	9									
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	12	1	2994	3	N	975	975	0			211
							1073	9									
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	64	1	2049	3	N	772	772	0			211
							849	9									
11	2700	X	2630	-0-	-70	-0-	79	1	1686	3	N	786	786	0			211
							865	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	9044	X	8278	-0-	-766	-0-	94	1	7830	3	N	322	322	0			128
							354	9									
*03	9734	X	8866	-0-	-868	-0-	44	1	8466	3	N	324	324	0			128
							356	9									
*04	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	55	1	8170	3	N	316	316	0			128
							348	9									
*05	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	17	1	8739	3	N	225	225	0			128
							248	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8480	3	421	9	N	383	309	0	79	1	123
*07	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	34	1	8293	3	N	280	280	0			123
							308	9									
*08	8990	X	8116	-0-	-874	-0-	1	1	7855	3	N	236	236	0			123
							260	9									
*09	8910	X	8732	-0-	-178	-0-	3	1	8472	3	N	234	234	0			123
							257	9									
10	9207	X	8769	-0-	-438	-0-	3	1	8460	3	N	278	278	0			123
							306	9									
11	8910	X	8009	-0-	-901	-0-	7709	3	300	9	N	273	273	0			123

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	153	1	4856	3	N	785	728	1			429
							864	9									
07	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	43	1	5084	3	N	645	890	1			184
							710	9									
08	5611	X	3843	-0-	-1768	-0-	3	1	3292	3	N	498	362	1			320
							548	9									
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	2	1	5246	3	N	704	729	1			295
							774	9									
10	6076	X	5297	-0-	-779	-0-	40	1	4509	3	N	680	731	1			244
							748	9									
11	5880	X	4738	-0-	-1142	-0-	1	1	4367	3	N	336	368	1			212
							370	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
*06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	348	1	3516	3	N	917	917	0			192
							1009	9									
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	192	1	3720	3	N	906	906	0			192
							997	9									
*08	4588	X	3627	-0-	-961	-0-	181	1	2699	3	N	679	679	0			192
							747	9									
*09	4440	X	3542	-0-	-898	-0-	117	1	2933	3	N	447	447	0			192
							492	9									
*10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	194	1	3959	3	N	1444	938	0	371	1	327
							1588	9									
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	225	1	3497	3	N	984	984	0			327
							1082	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

*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									
*02	9296	X	5150	-0-	-4146	-0-	162	1	3928	3	N	964	739	1			440
							1060	9									
*03	10292	X	5156	-0-	-5136	-0-	184	1	4202	3	N	700	913	1			227
							770	9									
*04	6570	X	4274	-0-	-2296	-0-	199	1	3273	3	N	729	550	1			406
							802	9									
*05	6324	X	4356	-0-	-1968	-0-	203	1	3210	3	N	857	695	1			568
							943	9									
*06	5520	X	3680	-0-	-1840	-0-	132	1	3071	3	N	434	719	1			283
							477	9									
*07	5704	X	4337	-0-	-1367	-0-	200	1	3050	3	N	988	907	1			364
							1087	9									
*08	5146	X	3787	-0-	-1359	-0-	323	1	2804	3	N	600	731	1			233
							660	9									
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	3895	3	N	946	917	1			262
							1041	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	386	1	3962	3	N	635	550	1			347
							699	9									
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	212	1	3652	3	N	481	551	1			277
							529	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

*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
*02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	5368	3	1174	9	N	1067	916	1			298
*03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5096	3	772	9	N	702	910	1			90
*04	6600	X	6030	-0-	-570	-0-	5021	3	1009	9	N	917	889	1			118
*05	7254	X	5742	-0-	-1512	-0-	4985	3	757	9	N	688	729	1			77
*06	7020	X	5599	-0-	-1421	-0-	4729	3	870	9	N	791	727	1			141
*07	7254	X	6264	-0-	-990	-0-	5520	3	744	9	N	676	735	1			82
*08	6231	X	4033	-0-	-2198	-0-	3199	3	834	9	N	758	737	1			103
*09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5475	3	814	9	N	740	545	1			298
10	6262	X	5108	-0-	-1154	-0-	4548	3	560	9	N	509	734	1			73
11	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	4177	3	1070	9	N	973	736	1			310

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7170	X	5726	-0-	-1444	-0-	127	1	4817	3	N	711	711	0			63
							782	9									
*07	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	111	1	4314	3	N	792	792	0			63
							871	9									
*08	7130	X	4090	-0-	-3040	-0-	163	1	3224	3	N	639	639	0			63
							703	9									
*09	6900	X	5928	-0-	-972	-0-	329	1	4707	3	N	811	811	0			63
							892	9									
*10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	349	1	4232	3	N	714	714	0			63
							785	9									
11	5730	X	5566	-0-	-164	-0-	331	1	4424	3	N	737	737	0			63
							811	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

06	11370	X	11018	-0-	-352	-0-	10159	3	859	9	N	781	728	1			192
07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	18	1	10565	3	N	634	718	1			108
							697	9									
08	11780	X	10630	-0-	-1150	-0-	9838	3	792	9	N	720	718	1			110
09	11400	X	10286	-0-	-1114	-0-	12	1	9593	3	N	619	542	1			187
							681	9									
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	69	1	11302	3	N	596	553	1			230
							656	9									
*11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	88	1	10411	3	N	603	554	1			279
							663	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*06	20760	X	6855	-0-	-13905	-0-	5311	3	1544	9	N	1404	1404	0			252
*07	19747	X	8895	-0-	-10852	-0-	7039	3	1856	9	N	1687	1687	0			252
*08	15903	X	4929	-0-	-10974	-0-	1	1	3926	3	N	911	911	0			252
							1002	9									
*09	12420	X	1321	-0-	-11099	-0-	132	1	1029	3	N	145	145	0			252
							160	9									
*10	9548	X	6135	-0-	-3413	-0-	143	1	4680	3	N	1193	1006	0	182	1	257
							1312	9									
11	8610	X	6320	-0-	-2290	-0-	18	1	5094	3	N	1098	1098	0			257
							1208	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*06	7920	X	6969	-0-	-951	-0-	208	1	5759	3	N	911	916	1			296
							1002	9									
*07	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	151	1	5874	3	N	984	910	1			370
							1082	9									
*08	8060	X	5898	-0-	-2162	-0-	103	1	4824	3	N	883	917	1			336
							971	9									
*09	7440	X	7433	-0-	-7	-0-	344	1	6047	3	N	947	917	1			366
							1042	9									
*10	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	385	1	5328	3	N	906	921	1			351
							997	9									
11	6960	X	6170	-0-	-790	-0-	414	1	4979	3	N	706	739	1			318
							777	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	3	N	907	907	0			178
							998	9									
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	331	1	4053	3	N	949	949	0			178
							1044	9									
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	3	N	902	902	0			178
							992	9									
*05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	145	1	4516	3	N	900	900	0			178
							990	9									
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	140	1	3884	3	N	861	861	0			178
							947	9									
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	193	1	4337	3	N	832	832	0			178
							915	9									
*08	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	42	1	3321	3	N	787	787	0			178
							866	9									
*09	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	3354	3	873	9	N	794	794	0			178
10	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	6	1	3293	3	N	790	790	0			178
							869	9									
11	4230	X	3824	-0-	-406	-0-	2	1	3009	3	N	739	739	0			178
							813	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

*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									
*02	7504	X	6754	-0-	-750	-0-	255	1	5507	3	N	902	740	1			535
							992	9									
*03	9300	X	7127	-0-	-2173	-0-	165	1	5892	3	N	973	1286	1			222
							1070	9									
*04	9000	X	6825	-0-	-2175	-0-	65	1	5883	3	N	797	738	1			281
							877	9									
*05	9300	X	6929	-0-	-2371	-0-	73	1	5837	3	N	926	922	1			285
							1019	9									
*06	7800	X	6404	-0-	-1396	-0-	36	1	5458	3	N	827	912	1			200
							910	9									
*07	7471	X	6676	-0-	-795	-0-	8	1	5848	3	N	745	732	1			213
							820	9									
*08	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	25	1	5507	3	N	1061	731	1			543
							1167	9									
*09	6900	X	6437	-0-	-463	-0-	130	1	5397	3	N	827	1108	1			262
							910	9									
10	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	208	1	5608	3	N	880	922	1			220
							968	9									
*11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	257	1	5313	3	N	914	932	1			202
							1005	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	4116 X	2787	-0-	-1329	-0-	53	1	2552	3	N	165	82	1			168
						182	9									
*03	4340 X	2585	-0-	-1755	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					168
*04	3630 X	2364	-0-	-1266	-0-	37	1	2327	3	N	-0-					168
*05	3720 X	2535	-0-	-1185	-0-	357	1	1979	3	N	181	174	1			175
						199	9									
*06	3150 X	2262	-0-	-888	-0-	625	1	1637	3	N	-0-					175
*07	3100 X	2041	-0-	-1059	-0-	588	1	1453	3	N	-0-					175
*08	2573 X	1340	-0-	-1233	-0-	482	1	679	3	N	163	177	1			161
						179	9									
*09	2460 X	489	-0-	-1971	-0-	489	3			N	-0-					161
10	2542 X	1842	-0-	-700	-0-	1842	3			N	-0-					161
*11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	20	1	3342	3	N	-0-					161

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

*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									
*02	3556 X	3035	-0-	-521	-0-	2441	3	594	9	N	540	520	1			108
*03	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	2905	3	739	9	N	672	696	1			84
*04	3810 X	3067	-0-	-743	-0-	2488	3	579	9	N	526	530	1			80
*05	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	2733	3	398	9	N	362	347	1			95
*06	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	9916	3	589	9	N	535	537	1			93
*07	3658 X	3194	-0-	-464	-0-	2559	3	635	9	N	577	515	1			155
*08	3658 X	1528	-0-	-2130	-0-	1167	3	361	9	N	328	366	1			117
*09	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	2955	3	381	9	N	346	341	1			122
10	3937 X	2987	-0-	-950	-0-	2378	3	609	9	N	554	552	1			124
11	3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2389	3	561	9	N	510	546	1			88

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7296	3	930	9	N	845	554	1			443
*03	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	11	1	7671	3	N	619	902	1			160
							681	9									
*04	8790	X	8248	-0-	-542	-0-	15	1	7269	3	N	876	918	1			118
							964	9									
*05	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	108	1	7789	3	N	645	549	1			214
							710	9									
*06	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	67	1	7297	3	N	632	680	1			166
							695	9									
*07	9083	X	8215	-0-	-868	-0-	212	1	7234	3	N	699	730	1			135
							769	9									
*08	8618	X	7981	-0-	-637	-0-	135	1	7008	3	N	762	735	1			162
							838	9									
*09	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	32	1	6858	3	N	377	366	1			173
							415	9									
10	8618	X	7865	-0-	-753	-0-	66	1	6783	3	N	924	929	1			168
							1016	9									
11	8070	X	7321	-0-	-749	-0-	135	1	6591	3	N	541	560	1			149
							595	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*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									
*02	12236	X	10671	-0-	-1565	-0-	103	1	10326	3	N	220	220	0			335
							242	9									
*03	12741	X	9861	-0-	-2880	-0-	136	1	9483	3	N	220	220	0			335
							242	9									
*04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	146	1	15594	3	N	288	271	0	17	1	335
							317	9									
*05	13640	X	12395	-0-	-1245	-0-	10	1	12134	3	N	228	228	0			335
							251	9									
*06	13200	X	11491	-0-	-1709	-0-	7	1	11167	3	N	288	244	0	44	1	335
							317	9									
*07	16585	X	11354	-0-	-5231	-0-	37	1	11056	3	N	237	237	0			335
							261	9									
*08	16585	X	9911	-0-	-6674	-0-	49	1	9645	3	N	197	197	0			335
							217	9									
*09	16050	X	9560	-0-	-6490	-0-	5	1	9536	3	N	17	17	0			335
							19	9									
10	12400	X	11296	-0-	-1104	-0-	47	1	10863	3	N	351	105	0	183	1	398
							386	9									
11	11490	X	8519	-0-	-2971	-0-	42	1	8256	3	N	201	201	0			398
							221	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					135
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	181	1	231	9	N	210					345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	6608	X	5094	-0-	-1514	-0-	221	1	4873	3	N	-0-					175
*03	7316	X	4972	-0-	-2344	-0-	257	1	4526	3	N	172	183	1			164
							189	9									
*04	6360	X	4793	-0-	-1567	-0-	234	1	4559	3	N	-0-					164
*05	6231	X	3726	-0-	-2505	-0-	200	1	3526	3	N	-0-					164
*06	6030	X	3649	-0-	-2381	-0-	179	1	3354	3	N	105	114	1			155
							116	9									
*07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	154	1	5254	3	N	-0-					155
*08	4960	X	4586	-0-	-374	-0-	386	1	4200	3	N	-0-					155
*09	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	201	1	4264	3	N	-0-					155
10	5394	X	3782	-0-	-1612	-0-	283	1	3305	3	N	176	163	1			168
							194	9									
11	5220	X	3362	-0-	-1858	-0-	266	1	3096	3	N	-0-					168

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	Y	491	491	0			8
							540	9									
*01	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	8	1	2370	3	Y	274	277	0			5
							301	9									
*02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	226	226	0			5
							249	9									
*03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	14	1	2064	3	Y	230	221	0	10	1	4
							253	9									
*04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	12	1	1601	3	Y	174	174	0			4
							191	9									
*05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	23	1	3979	3	Y	3930	3857	0			77
							4323	9									
*06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	27	1	4664	3	Y	5311	5270	0			118
							5842	9									
*07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	29	1	3935	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									
*08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	3	Y	4528	4528	0			118
							4981	9									
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	26	1	2849	3	Y	3148	3148	0			118
							3463	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	25	1	3834	3	Y	4384	4137	0	266	1	99
							4822	9									
11	5520	X	2646	-0-	-2874	-0-	1	1	288	3	Y	2143	2051	0	92	1	99
							2357	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	5793	3	1320	9	N	1200	850	0	366	1	97
*03	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	6642	3	1027	9	N	934	934	0			97
*04	8070	X	7571	-0-	-499	-0-	6604	3	967	9	N	879	879	0			97
*05	7874	X	7637	-0-	-237	-0-	6658	3	979	9	N	890	890	0			97
*06	7620	X	7049	-0-	-571	-0-	6136	3	913	9	N	830	830	0			97
*07	7874	X	7114	-0-	-760	-0-	6195	3	919	9	N	835	835	0			97
*08	7812	X	5400	-0-	-2412	-0-	4695	3	705	9	N	641	641	0			97
*09	7560	X	6210	-0-	-1350	-0-	5715	3	495	9	N	450	450	0			97
10	7626	X	6656	-0-	-970	-0-	5801	3	855	9	N	777	777	0			97
11	7050	X	6250	-0-	-800	-0-	5408	3	842	9	N	765	765	0			97

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
06	10500	X	6934	-0-	-3566	-0-	310	1	6418	3	N	187	180	1			128
							206	9									
07	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	286	1	10643	3	N	561	363	1			326
							617	9									
08	10850	X	7527	-0-	-3323	-0-	252	1	7070	3	N	186	345	1			167
							205	9									
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	253	1	7689	3	N	252	183	1			236
							277	9									
10	10850	X	9138	-0-	-1712	-0-	275	1	8343	3	N	473	560	1			149
							520	9									
11	10500	X	7793	-0-	-2707	-0-	239	1	7366	3	N	171	183	1			137
							188	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

06	690	X	96	-0-	-594	-0-	96	1			N	-0-					130
07	713	X	18	-0-	-695	-0-	18	1			N	-0-					130
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					130
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					130
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

*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									
*02	9324	X	8244	-0-	-1080	-0-	321	1	7707	3	N	196	196	0			207
							216	9									
*03	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	386	1	8131	3	N	199	199	0			207
							219	9									
*04	9780	X	7123	-0-	-2657	-0-	197	1	6694	3	N	211	211	0			207
							232	9									
*05	9796	X	7867	-0-	-1929	-0-	4	1	7547	3	N	287	287	0			207
							316	9									
*06	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7498	3	261	9	N	237	237	0			207
*07	9114	X	7904	-0-	-1210	-0-	7607	3	297	9	N	270	224	0	50	1	203
*08	8742	X	7270	-0-	-1472	-0-	7010	3	260	9	N	236	236	0			203
*09	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7102	3	232	9	N	211	211	0			203
10	8029	X	6924	-0-	-1105	-0-	3	1	6623	3	N	271	271	0			203
							298	9									
11	7770	X	6148	-0-	-1622	-0-	11	1	5831	3	N	278	278	0			203
							306	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	7337	3	1164	9	N	1058	1058	0			258
*03	9982	X	9252	-0-	-730	-0-	8035	3	1217	9	N	1106	1116	0	115	1	133
*04	9570	X	5424	-0-	-4146	-0-	4708	3	716	9	N	651	651	0			133
*05	9889	X	9563	-0-	-326	-0-	8375	3	1188	9	N	1080	870	0	182	1	161
*06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	11370	3	1261	9	N	1146	795	0	365	1	147
*07	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10169	3	1126	9	N	1024	1024	0			147
*08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8953	3	998	9	N	907	907	0			147
*09	10950	X	9776	-0-	-1174	-0-	5	1	8790	3	N	892	892	0			147
							981	9									
10	11315	X	9996	-0-	-1319	-0-	8939	3	1057	9	N	961	961	0			147
11	10950	X	9206	-0-	-1744	-0-	8223	3	983	9	N	894	894	0			147

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

*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									
*02	8428	X	7439	-0-	-989	-0-	267	1	6605	3	N	515	515	0			127
							567	9									
*03	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	276	1	7103	3	N	584	584	0			127
							642	9									
*04	8610	X	7632	-0-	-978	-0-	256	1	6745	3	N	574	574	0			127
							631	9									
*05	8525	X	7737	-0-	-788	-0-	277	1	6825	3	N	577	577	0			127
							635	9									
*06	8250	X	7290	-0-	-960	-0-	279	1	6415	3	N	542	542	0			127
							596	9									
*07	8246	X	8220	-0-	-26	-0-	387	1	7281	3	N	502	502	0			127
							552	9									
*08	8029	X	5726	-0-	-2303	-0-	240	1	5006	3	N	436	436	0			127
							480	9									
*09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	304	1	7054	3	N	438	438	0			127
							482	9									
10	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	333	1	6447	3	N	548	548	0			127
							603	9									
11	7950	X	6994	-0-	-956	-0-	332	1	6068	3	N	540	540	0			127
							594	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

06	8310	X	7616	-0-	-694	-0-	19	1	6321	3	N	1160	777	0	366	1	211
							1276	9									
07	8370	X	7202	-0-	-1168	-0-	92	1	5919	3	N	1083	1083	0			211
							1191	9									
08	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	92	1	4303	3	N	794	794	0			211
							873	9									
09	8100	X	7143	-0-	-957	-0-	45	1	6033	3	N	968	968	0			211
							1065	9									
10	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	24	1	5541	3	N	998	998	0			211
							1098	9									
11	7620	X	6340	-0-	-1280	-0-	132	1	5159	3	N	954	954	0			211
							1049	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

06	3270 X	220	-0-	-3050	-0-	1	1	219	3	N	-0-					123
07	1364 X	299	-0-	-1065	-0-	299	3			N	-0-					123
08	961 X	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					123
09	750 X	80	-0-	-670	-0-	80	3			N	-0-					123
10	310 X	161	-0-	-149	-0-	94	1	67	3	N	-0-					123
*11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					123

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*06	6540 X	5721	-0-	-819	-0-	688	1	4026	3	N	915	919	1			242
						1007	9									
*07	6758 X	5859	-0-	-899	-0-	686	1	4014	3	N	1054	1104	1			192
						1159	9									
*08	6758 X	4682	-0-	-2076	-0-	595	1	3134	3	N	866	713	1			345
						953	9									
*09	6300 X	5900	-0-	-400	-0-	613	1	4217	3	N	973	1086	1			232
						1070	9									
*10	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	674	1	3882	3	N	1144	1114	1			262
						1258	9									
11	5730 X	5034	-0-	-696	-0-	378	1	3799	3	N	779	753	1			288
						857	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	336	1	5789	3	N	1494	1494	0			196
						1643	9									
*07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	298	1	6016	3	N	1464	1464	0			196
						1610	9									
*08	7378 X	5759	-0-	-1619	-0-	256	1	4353	3	N	1045	819	0	183	1	239
						1150	9									
*09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	235	1	5674	3	N	1349	1349	0			239
						1484	9									
*10	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	343	1	5273	3	N	1316	1316	0			239
						1448	9									
11	7140 X	6620	-0-	-520	-0-	416	1	4830	3	N	1249	1249	0			239
						1374	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

06	10290 X	9743	-0-	-547	-0-	9495	3	248	9	N	225	183	1			125
07	9982 X	9507	-0-	-475	-0-	9303	3	204	9	N	185	181	1			129
08	10416 X	8659	-0-	-1757	-0-	8466	3	193	9	N	175	179	1			125
09	10080 X	9007	-0-	-1073	-0-	8816	3	191	9	N	174	185	1			114
10	10416 X	9063	-0-	-1353	-0-	22	1	8875	3	N	151	181	1			84
						166	9									
11	9750 X	8439	-0-	-1311	-0-	123	1	8098	3	N	198	189	1			93
						218	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5379	3	710	9	N	645	645	0			86
*03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	5715	3	707	9	N	643	643	0			86
*04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	5711	3	820	9	N	745	540	0	184	1	107
*05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5755	3	732	9	N	665	665	0			107
*06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5401	3	675	9	N	614	614	0			107
*07	5921 X	5604	-0-	-317	-0-	5040	3	564	9	N	513	513	0			107
*08	5921 X	4441	-0-	-1480	-0-	4010	3	431	9	N	392	392	0			107
*09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	4	1	5692	3	N	599	599	0			107
						659	9									
10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	5694	3	689	9	N	626	626	0			107
11	5730 X	5663	-0-	-67	-0-	90	1	4944	3	N	572	572	0			107
						629	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	285	1	3748	3	N	704	741	1			181
						774	9									
07	4774 X	4574	-0-	-200	-0-	244	1	3785	3	N	495	551	1			125
						545	9									
08	4991 X	3791	-0-	-1200	-0-	84	1	3099	3	N	553	535	1			143
						608	9									
09	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	79	1	4240	3	N	430	370	1			203
						473	9									
*10	4991 X	4353	-0-	-638	-0-	16	1	3998	3	N	308	372	1			139
						339	9									
11	4800 X	4494	-0-	-306	-0-	4	1	3621	3	N	790	753	1			176
						869	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

*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									
*02	7924 X	6236	-0-	-1688	-0-	8	1	5477	3	N	683	683	0			154
						751	9									
*03	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-	15	1	5903	3	N	700	700	0			154
						770	9									
*04	6870 X	6762	-0-	-108	-0-	7	1	5989	3	N	696	696	0			154
						766	9									
*05	7099 X	6801	-0-	-298	-0-	46	1	5997	3	N	689	689	0			154
						758	9									
*06	6870 X	6476	-0-	-394	-0-	48	1	5726	3	N	638	638	0			154
						702	9									
*07	6975 X	6558	-0-	-417	-0-	5839	3	719	9	N	654	654	0			154
*08	6975 X	5485	-0-	-1490	-0-	4889	3	596	9	N	542	542	0			154
*09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	2	1	6065	3	N	624	437	0	186	1	155
						686	9									
10	6789 X	5741	-0-	-1048	-0-	5041	3	700	9	N	636	576	0	53	1	162
11	6480 X	4972	-0-	-1508	-0-	4644	3	328	9	N	298	298	0			162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4554	3	641	9	N	583	583	0			236
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4569	3	580	9	N	527	527	0			236
*04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	4934	3	644	9	N	585	585	0			236
*05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	34	1	5120	3	N	613	613	0			236
							674	9									
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	26	1	4642	3	N	514	514	0			236
							565	9									
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1	1	4945	3	N	557	557	0			236
							613	9									
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	395	395	0			236
							435	9									
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	31	1	3576	3	N	305	305	0			236
							336	9									
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	24	1	3798	3	N	554	458	0	74	1	258
							609	9									
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	75	1	3548	3	N	457	457	0			258
							503	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

06	20970	X	19716	-0-	-1254	-0-	480	1	18190	3	N	951	913	1			344
							1046	9									
07	21669	X	20624	-0-	-1045	-0-	455	1	18922	3	N	1134	909	1			569
							1247	9									
08	20615	X	18770	-0-	-1845	-0-	354	1	17675	3	N	674	906	1			337
							741	9									
09	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	353	1	19508	3	N	1016	728	1			625
							1118	9									
10	20615	X	19497	-0-	-1118	-0-	358	1	18545	3	N	540	924	1			241
							594	9									
11	19950	X	19475	-0-	-475	-0-	365	1	17848	3	N	1147	929	1			459
							1262	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

*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
*02	9828	X	8876	-0-	-952	-0-	8361	3	515	9	N	468	468	0			205
*03	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10425	3	912	9	N	829	775	0	45	1	214
*04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	9881	3	769	9	N	699	699	0			214
*05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10288	3	615	9	N	559	559	0			214
*06	10530	X	10140	-0-	-390	-0-	9524	3	616	9	N	560	496	0	69	1	209
*07	10881	X	9945	-0-	-936	-0-	9411	3	534	9	N	485	485	0			209
*08	10881	X	8796	-0-	-2085	-0-	8327	3	469	9	N	426	426	0			209
*09	10530	X	9921	-0-	-609	-0-	9400	3	521	9	N	474	474	0			209
10	10881	X	10338	-0-	-543	-0-	9760	3	578	9	N	525	525	0			209
11	10140	X	8637	-0-	-1503	-0-	46	1	8247	3	N	313	313	0			209
							344	9									

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
*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									
*02	11956	X	10052	-0-	-1904	-0-	151	1	9515	3	N	351	351	0			84
							386	9									
*03	13237	X	11651	-0-	-1586	-0-	186	1	11072	3	N	357	357	0			84
							393	9									
*04	12060	X	10094	-0-	-1966	-0-	181	1	9525	3	N	353	142	0	184	1	111
							388	9									
*05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	14	1	11972	3	N	353	353	0			111
							388	9									
*06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10924	3	374	9	N	340	340	0			111
*07	11656	X	11328	-0-	-328	-0-	10954	3	374	9	N	340	340	0			111
*08	12369	X	8622	-0-	-3747	-0-	8341	3	281	9	N	255	255	0			111
*09	11970	X	8259	-0-	-3711	-0-	2	1	8257	3	N	-0-					111
10	12369	X	8328	-0-	-4041	-0-	7793	3	535	9	N	486	134	0	349	1	114
11	11310	X	10700	-0-	-610	-0-	10350	3	350	9	N	318	318	0			114

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

*06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	25	1	6633	3	N	1341	1341	0			604
							1475	9									
*07	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	56	1	6651	3	N	1170	1170	0			604
							1287	9									
*08	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	46	1	5232	3	N	1041	656	0	547	1	442
							1145	9									
*09	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	4	1	6995	3	N	1408	782	0	722	1	346
							1549	9									
*10	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	6	1	6213	3	N	1349	1349	0			346
							1484	9									
11	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	5710	3	1394	9	N	1267	1267	0			346

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					254
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					254
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	5	5	0			254
10	2573	X	5	-0-	-2568	-0-	5	1			N	-0-					254
*11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	86	1	5818	3	N	1481	1291	1			444
							1629	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 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
*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
*02	6916	X	5908	-0-	-1008	-0-	62	1	4921	3	N	841	841	0			154
							925	9									
*03	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	4525	3	855	9	N	777	777	0			154
*04	7410	X	4955	-0-	-2455	-0-	4181	3	774	9	N	704	704	0			154
*05	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	4510	3	810	9	N	736	736	0			154
*06	6330	X	4998	-0-	-1332	-0-	4273	3	725	9	N	659	659	0			154
*07	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	4302	3	719	9	N	654	654	0			154
*08	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	4129	3	525	9	N	477	477	0			154
*09	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	2	1	4098	3	N	723	350	0	367	1	160
							795	9									
10	5332	X	4323	-0-	-1009	-0-	3720	3	603	9	N	548	548	0			160
11	5010	X	3474	-0-	-1536	-0-	2964	3	510	9	N	464	464	0			160

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
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	4536	3	N	1092	1092	0			186
							1201	9									
*07	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	35	1	4505	3	N	1104	1104	0			186
							1214	9									
*08	5890	X	4285	-0-	-1605	-0-	181	1	3193	3	N	828	828	0			186
							911	9									
*09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	175	1	4493	3	N	1016	1016	0			186
							1118	9									
*10	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	200	1	4023	3	N	1086	1086	0			186
							1195	9									
11	5700	X	4997	-0-	-703	-0-	178	1	3679	3	N	1036	1036	0			186
							1140	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	9576	X	8408	-0-	-1168	-0-	268	1	7572	3	N	516	516	0			334
							568	9									
*03	10602	X	8851	-0-	-1751	-0-	371	1	7473	3	N	915	689	0	184	1	376
							1007	9									
*04	10260	X	7482	-0-	-2778	-0-	390	1	6300	3	N	720	720	0			376
							792	9									
*05	9300	X	7552	-0-	-1748	-0-	432	1	6344	3	N	705	705	0			376
							776	9									
*06	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	421	1	5821	3	N	554	554	0			376
							609	9									
*07	9300	X	7051	-0-	-2249	-0-	379	1	6047	3	N	568	568	0			376
							625	9									
*08	8866	X	5679	-0-	-3187	-0-	430	1	4538	3	N	646	512	0	136	1	374
							711	9									
*09	7470	X	6902	-0-	-568	-0-	119	1	6293	3	N	445	445	0			374
							490	9									
10	7564	X	6564	-0-	-1000	-0-	152	1	5770	3	N	584	584	0			374
							642	9									
11	6840	X	6015	-0-	-825	-0-	150	1	5305	3	N	509	509	0			374
							560	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	169	1	11610	3	N	2304	2304	0			82
							2534	9									
*03	15345	X	14875	-0-	-470	-0-	195	1	12188	3	N	2265	2265	0			82
							2492	9									
*04	14850	X	13245	-0-	-1605	-0-	200	1	10656	3	N	2172	1953	0	184	1	117
							2389	9									
*05	15345	X	14428	-0-	-917	-0-	259	1	11683	3	N	2260	2260	0			117
							2486	9									
*06	14850	X	11606	-0-	-3244	-0-	537	1	9175	3	N	1722	1722	0			117
							1894	9									
*07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	217	1	13814	3	N	2958	2958	0			117
							3254	9									
*08	14880	X	14190	-0-	-690	-0-	231	1	11308	3	N	2410	2410	0			117
							2651	9									
*09	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	238	1	13492	3	N	2761	2458	0	185	1	235
							3037	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	315	1	12354	3	N	2466	2476	0	121	1	104
							2713	9									
11	14850	X	13536	-0-	-1314	-0-	205	1	11124	3	N	2006	2006	0			104
							2207	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

*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									
*02	14448	X	7486	-0-	-6962	-0-	34	1	6333	3	N	1017	1017	0			106
							1119	9									
*03	15779	X	4718	-0-	-11061	-0-	12	1	4221	3	N	441	441	0			106
							485	9									
*04	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	61	1	16547	3	N	2221	2064	0	171	1	92
							2443	9									
*05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	66	1	16151	3	N	1791	1791	0			92
							1970	9									
*06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	40	1	13129	3	N	1537	1537	0			92
							1691	9									
*07	15996	X	14478	-0-	-1518	-0-	17	1	12738	3	N	1566	1566	0			92
							1723	9									
*08	15996	X	10917	-0-	-5079	-0-	25	1	9547	3	N	1223	1223	0			92
							1345	9									
*09	15480	X	13973	-0-	-1507	-0-	22	1	12433	3	N	1380	1380	0			92
							1518	9									
10	15996	X	13279	-0-	-2717	-0-	190	1	11463	3	N	1478	1478	0			92
							1626	9									
*11	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	59	1	14169	3	N	1146	1146	0			92
							1261	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
*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									
*02	38220	X	33783	-0-	-4437	-0-	78	1	32588	3	N	1015	1015	0			89
							1117	9									
*03	41292	X	36276	-0-	-5016	-0-	79	1	35098	3	N	999	999	0			89
							1099	9									
*04	38400	X	28535	-0-	-9865	-0-	37	1	27640	3	N	780	780	0			89
							858	9									
*05	37882	X	34254	-0-	-3628	-0-	32	1	33375	3	N	770	597	0	174	1	88
							847	9									
*06	36210	X	32444	-0-	-3766	-0-	33	1	31131	3	N	1164	872	0	291	1	89
							1280	9									
*07	37417	X	31089	-0-	-6328	-0-	124	1	29994	3	N	883	883	0			89
							971	9									
*08	36270	X	25965	-0-	-10305	-0-	119	1	25039	3	N	734	734	0			89
							807	9									
*09	33150	X	29522	-0-	-3628	-0-	149	1	28494	3	N	799	799	0			89
							879	9									
10	34255	X	30730	-0-	-3525	-0-	194	1	29605	3	N	846	846	0			89
							931	9									
11	32430	X	26979	-0-	-5451	-0-	213	1	25850	3	N	833	833	0			89
							916	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

*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									
*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	10	1	6635	3	N	984	984	0			199
							1082	9									
*03	8246	X	8034	-0-	-212	-0-	7046	3	988	9	N	898	898	0			199
*04	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	6532	3	1214	9	N	1104	917	0	182	1	204
*05	8246	X	7152	-0-	-1094	-0-	6138	3	1014	9	N	922	922	0			204
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	7918	3	1217	9	N	1106	1106	0			204
*07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	7628	3	1129	9	N	1026	1026	0			204
*08	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	6682	3	985	9	N	895	895	0			204
*09	7980	X	7724	-0-	-256	-0-	6684	3	1040	9	N	945	945	0			204
10	8246	X	7711	-0-	-535	-0-	17	1	6662	3	N	938	938	0			204
							1032	9									
11	7980	X	7297	-0-	-683	-0-	6	1	6247	3	N	949	949	0			204
							1044	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

06	12540	X	11479	-0-	-1061	-0-	628	1	9320	3	N	1392	1288	1			391
							1531	9									
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	638	1	11141	3	N	1500	1463	1			428
							1650	9									
08	12338	X	11434	-0-	-904	-0-	497	1	9829	3	N	1007	1286	1			149
							1108	9									
09	11850	X	11532	-0-	-318	-0-	471	1	9537	3	N	1385	1292	1			242
							1524	9									
10	13423	X	11345	-0-	-2078	-0-	463	1	9464	3	N	1289	1317	1			214
							1418	9									
11	12990	X	10798	-0-	-2192	-0-	421	1	9132	3	N	1132	1117	1			229
							1245	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 #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 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
*06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	4975	3	1170	9	N	1064	1064	0			96
*07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4986	3	1177	9	N	1070	1070	0			96
*08	6727 X	4700	-0-	-2027	-0-	3797	3	903	9	N	821	821	0			96
*09	6510 X	6455	-0-	-55	-0-	5322	3	1133	9	N	1030	1030	0			96
*10	6727 X	6445	-0-	-282	-0-	5300	3	1145	9	N	1041	1041	0			96
11	6150 X	6042	-0-	-108	-0-	4976	3	1066	9	N	969	969	0			96

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*06	6150 X	5767	-0-	-383	-0-	4557	3	1210	9	N	1100	1100	0			110
*07	6355 X	5822	-0-	-533	-0-	4588	3	1234	9	N	1122	1122	0			110
*08	6355 X	4300	-0-	-2055	-0-	3392	3	908	9	N	825	825	0			110
*09	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5403	3	1233	9	N	1121	1121	0			110
*10	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	4666	3	1189	9	N	1081	1081	0			110
11	5760 X	5272	-0-	-488	-0-	4195	3	1077	9	N	979	979	0			110

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

*06	4320 X	4303	-0-	-17	-0-	116	1	3031	3	N	1051	1051	0			265
						1156	9									
*07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	1	1	4936	3	N	1348	1348	0			265
						1483	9									
*08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	4334	3	1073	9	N	975	975	0			265
*09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	4130	3	1178	9	N	1071	1071	0			265
*10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	3837	3	1202	9	N	1093	1093	0			265
*11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1	1	3787	3	N	1066	1066	0			265
						1173	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

06	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	268	1	16754	3	N	754	736	1			111
						829	9									
07	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	266	1	16596	3	N	620	549	1			182
						682	9									
08	16523 X	15711	-0-	-812	-0-	262	1	14820	3	N	572	537	1			217
						629	9									
09	16320 X	14476	-0-	-1844	-0-	382	1	13706	3	N	353	368	1			202
						388	9									
10	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	452	1	16505	3	N	288	365	1			125
						317	9									
11	16320 X	15919	-0-	-401	-0-	462	1	14914	3	N	494	374	1			245
						543	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

06	13920 X	10536	-0-	-3384	-0-	439	1	9920	3	N	161	179	1			260
						177	9									
07	13454 X	10469	-0-	-2985	-0-	512	1	9762	3	N	177	183	1			254
						195	9									
08	13454 X	9968	-0-	-3486	-0-	442	1	9325	3	N	183	183	1			254
						201	9									
09	11820 X	9741	-0-	-2079	-0-	339	1	9205	3	N	179	182	1			251
						197	9									
10	11439 X	9741	-0-	-1698	-0-	302	1	9231	3	N	189	181	1			259
						208	9									
11	10530 X	9210	-0-	-1320	-0-	542	1	8467	3	N	183	187	1			255
						201	9									

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
*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									
*02	11844	X	9396	-0-	-2448	-0-	235	1	7453	3	N	1553	1553	0			126
							1708	9									
*03	11098	X	9180	-0-	-1918	-0-	267	1	7176	3	N	1579	1579	0			126
							1737	9									
*04	9990	X	8458	-0-	-1532	-0-	239	1	6590	3	N	1481	1481	0			126
							1629	9									
*05	10416	X	8788	-0-	-1628	-0-	252	1	6824	3	N	1556	1556	0			126
							1712	9									
*06	10080	X	8959	-0-	-1121	-0-	265	1	7048	3	N	1496	1496	0			126
							1646	9									
*07	10416	X	9069	-0-	-1347	-0-	282	1	7153	3	N	1485	1485	0			126
							1634	9									
*08	9176	X	6868	-0-	-2308	-0-	278	1	5318	3	N	1156	1156	0			126
							1272	9									
*09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	270	1	7238	3	N	1472	1472	0			126
							1619	9									
10	9362	X	8787	-0-	-575	-0-	266	1	6901	3	N	1473	1473	0			126
							1620	9									
11	9060	X	8238	-0-	-822	-0-	252	1	6582	3	N	1276	1276	0			126
							1404	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

06	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	74	1	8476	3	N	697	729	1			151
							767	9									
07	10850	X	9236	-0-	-1614	-0-	155	1	8267	3	N	740	730	1			161
							814	9									
08	10850	X	8933	-0-	-1917	-0-	211	1	7931	3	N	719	727	1			153
							791	9									
09	10500	X	8485	-0-	-2015	-0-	233	1	7661	3	N	537	547	1			143
							591	9									
10	10416	X	8348	-0-	-2068	-0-	167	1	7311	3	N	791	736	1			198
							870	9									
11	9330	X	8025	-0-	-1305	-0-	110	1	7079	3	N	760	736	1			222
							836	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*06	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	123	1	6375	3	N	1421	1421	0			116
							1563	9									
*07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	240	1	6717	3	N	1428	1428	0			116
							1571	9									
*08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	200	1	5092	3	N	1125	1125	0			116
							1238	9									
*09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	198	1	7049	3	N	1289	1124	0	158	1	123
							1418	9									
*10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	316	1	6223	3	N	1305	1305	0			123
							1436	9									
*11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	283	1	5562	3	N	1368	1368	0			123
							1505	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 I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	8022	-0-	-738	-0-	6552	3	1470	9	N	1336	1256	1			321
07	8866	X	8132	-0-	-734	-0-	6715	3	1417	9	N	1288	1277	1			332
08	8742	X	7292	-0-	-1450	-0-	6276	3	1016	9	N	924	1092	1			164
09	8460	X	7473	-0-	-987	-0-	6177	3	1296	9	N	1178	1092	1			250
10	8618	X	7526	-0-	-1092	-0-	24	1	6029	3	N	1339	1466	1			123
							1473	9									
11	8010	X	7207	-0-	-803	-0-	1	1	5930	3	N	1160	1114	1			169
							1276	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

*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									
*02	11228	X	11118	-0-	-110	-0-	205	1	9432	3	N	1346	1346	0			120
							1481	9									
*03	12431	X	11817	-0-	-614	-0-	227	1	10146	3	N	1313	1313	0			120
							1444	9									
*04	12030	X	11153	-0-	-877	-0-	216	1	9295	3	N	1493	1339	0	183	1	91
							1642	9									
*05	12431	X	11514	-0-	-917	-0-	191	1	9786	3	N	1397	1397	0			91
							1537	9									
*06	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	165	1	9135	3	N	1277	1277	0			91
							1405	9									
*07	12307	X	10708	-0-	-1599	-0-	171	1	9128	3	N	1281	1281	0			91
							1409	9									
*08	11811	X	9899	-0-	-1912	-0-	191	1	8429	3	N	1163	1163	0			91
							1279	9									
*09	11160	X	10026	-0-	-1134	-0-	145	1	8557	3	N	1204	1204	0			91
							1324	9									
10	11501	X	10547	-0-	-954	-0-	98	1	9061	3	N	1262	1262	0			91
							1388	9									
11	10710	X	9819	-0-	-891	-0-	70	1	8470	3	N	1163	1163	0			91
							1279	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

*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									
*02	11956	X	10759	-0-	-1197	-0-	283	1	8944	3	N	1393	1393	0			194
							1532	9									
*03	12896	X	11401	-0-	-1495	-0-	308	1	9462	3	N	1483	1351	0			326
							1631	9									
*04	12420	X	10652	-0-	-1768	-0-	300	1	8847	3	N	1368	1370	0	183	1	141
							1505	9									
*05	12338	X	12170	-0-	-168	-0-	292	1	10187	3	N	1537	1537	0			141
							1691	9									
*06	11940	X	10976	-0-	-964	-0-	293	1	9191	3	N	1356	1356	0			141
							1492	9									
*07	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	310	1	9246	3	N	1366	1366	0			141
							1503	9									
*08	12183	X	10125	-0-	-2058	-0-	276	1	8503	3	N	1224	1224	0			141
							1346	9									
*09	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	289	1	18009	3	N	1836	1836	0			141
							2020	9									
10	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	282	1	13634	3	N	1354	1354	0			141
							1489	9									
*11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	194	1	11384	3	N	1196	1196	0			141
							1316	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 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
*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
*02	35476 X	30704	-0-	-4772	-0-	28227	3	2477	9	N	2252	2252	0			279
*03	39277 X	32807	-0-	-6470	-0-	41	1	30226	3	N	2309	2330	0	184	1	74
						2540	9									
*04	37680 X	30353	-0-	-7327	-0-	147	1	27702	3	N	2276	2276	0			74
						2504	9									
*05	36456 X	30826	-0-	-5630	-0-	2	1	28182	3	N	2402	2125	0	183	1	168
						2642	9									
*06	34680 X	28965	-0-	-5715	-0-	17	1	26548	3	N	2182	2182	0			168
						2400	9									
*07	34007 X	29143	-0-	-4864	-0-	35	1	26688	3	N	2200	2200	0			168
						2420	9									
*08	32798 X	23403	-0-	-9395	-0-	21	1	21439	3	N	1766	1766	0			168
						1943	9									
*09	30360 X	25486	-0-	-4874	-0-	281	1	23060	3	N	1950	1950	0			168
						2145	9									
10	30814 X	23365	-0-	-7449	-0-	199	1	21430	3	N	1578	1578	0			168
						1736	9									
11	28980 X	26823	-0-	-2157	-0-	5	1	25231	3	N	1443	1443	0			168
						1587	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

*12	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	208	1	10697	3	N	1433	1433	0			182
						1576	9									
*01	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	338	1	12016	3	N	1335	1335	0			182
						1469	9									
*02	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	254	1	9668	3	N	1079	1079	0			182
						1187	9									
*03	11067 X	10734	-0-	-333	-0-	216	1	9395	3	N	1021	1021	0			182
						1123	9									
*04	10710 X	10533	-0-	-177	-0-	170	1	9165	3	N	1089	1089	0			182
						1198	9									
*05	11067 X	10708	-0-	-359	-0-	66	1	9274	3	N	1244	1244	0			182
						1368	9									
*06	10710 X	8092	-0-	-2618	-0-	81	1	6956	3	N	959	959	0			182
						1055	9									
*07	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	160	1	14092	3	N	2818	2818	0			182
						3100	9									
*08	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	93	1	12320	3	N	2377	2200	0	181	1	178
						2615	9									
*09	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	199	1	14662	3	N	2789	2083	0	733	1	151
						3068	9									
10	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	254	1	11865	3	N	1564	1564	0	41	1	110
						1720	9									
11	10710 X	10218	-0-	-492	-0-	264	1	8774	3	N	1073	1073	0			110
						1180	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	247	1	4990	3	N	202	358	1			106
							222	9									
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	200	1	4243	3	N	181	168	1			119
							199	9									
08	5301	X	3029	-0-	-2272	-0-	99	1	2930	3	N	-0-					119
09	5130	X	3671	-0-	-1459	-0-	290	1	3213	3	N	153	181	1			91
							168	9									
10	5301	X	3670	-0-	-1631	-0-	337	1	3120	3	N	194	181	1			104
							213	9									
11	5130	X	3303	-0-	-1827	-0-	303	1	2807	3	N	175	185	1			94
							193	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*02	15008	X	14164	-0-	-844	-0-	12546	3	1618	9	N	1471	1471	0			91
*03	16616	X	14765	-0-	-1851	-0-	13223	3	1542	9	N	1402	1402	0			91
*04	15780	X	13806	-0-	-1974	-0-	5	1	12066	3	N	1577	1432	0	182	1	54
							1735	9									
*05	16306	X	14067	-0-	-2239	-0-	12431	3	1636	9	N	1487	1487	0			54
*06	15390	X	13259	-0-	-2131	-0-	11735	3	1524	9	N	1385	1385	0			54
*07	15686	X	13356	-0-	-2330	-0-	11818	3	1538	9	N	1398	1398	0			54
*08	14756	X	12308	-0-	-2448	-0-	2	1	10925	3	N	1255	1255	0			54
							1381	9									
*09	13800	X	12219	-0-	-1581	-0-	10823	3	1396	9	N	1269	1269	0			54
10	14074	X	12567	-0-	-1507	-0-	11226	3	1341	9	N	1219	1219	0			54
11	13260	X	11437	-0-	-1823	-0-	5	1	10226	3	N	1096	1096	0			54
							1206	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15480	X	15099	-0-	-381	-0-	53	1	14362	3	N	622	545	1			385
							684	9									
07	15376	X	14720	-0-	-656	-0-	14321	3	399	9	N	363	545	1			203
08	15283	X	13672	-0-	-1611	-0-	13267	3	405	9	N	368	360	1			211
09	15090	X	13670	-0-	-1420	-0-	1	1	13072	3	N	543	551	1			203
							597	9									
10	15593	X	14207	-0-	-1386	-0-	13617	3	590	9	N	536	546	1			193
11	15090	X	13197	-0-	-1893	-0-	12721	3	476	9	N	433	366	1			260

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
*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									
*02	15008	X	13665	-0-	-1343	-0-	11	1	12301	3	N	1230	1230	0			52
							1353	9									
*03	16616	X	13719	-0-	-2897	-0-	35	1	12512	3	N	1065	1065	0			52
							1172	9									
*04	16080	X	12781	-0-	-3299	-0-	177	1	11194	3	N	1282	895	0	366	1	73
							1410	9									
*05	16616	X	12110	-0-	-4506	-0-	10941	3	1169	9	N	1063	1063	0			73
*06	15690	X	11609	-0-	-4081	-0-	10494	3	1115	9	N	1014	1014	0			73
*07	15128	X	11847	-0-	-3281	-0-	10733	3	1114	9	N	1013	1013	0			73
*08	13733	X	10801	-0-	-2932	-0-	33	1	9766	3	N	911	911	0			73
							1002	9									
*09	12780	X	11469	-0-	-1311	-0-	65	1	10289	3	N	1014	1014	0			73
							1115	9									
10	12121	X	10815	-0-	-1306	-0-	160	1	9617	3	N	944	944	0			73
							1038	9									
11	11610	X	10172	-0-	-1438	-0-	141	1	9045	3	N	896	896	0			73
							986	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

*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
*02	29680	X	21646	-0-	-8034	-0-	20515	3	1131	9	N	1028	1028	0			190
*03	30845	X	23276	-0-	-7569	-0-	22107	3	1169	9	N	1063	1063	0			190
*04	28200	X	22260	-0-	-5940	-0-	21109	3	1151	9	N	1046	1046	0			190
*05	24459	X	22480	-0-	-1979	-0-	21380	3	1100	9	N	1000	963	0	35	1	192
*06	23670	X	20182	-0-	-3488	-0-	19156	3	1026	9	N	933	933	0			192
*07	23963	X	21082	-0-	-2881	-0-	19940	3	1142	9	N	1038	977	0	61	1	192
*08	23281	X	19147	-0-	-4134	-0-	18179	3	968	9	N	880	880	0			192
*09	22260	X	18904	-0-	-3356	-0-	52	1	17876	3	N	887	887	0			192
							976	9									
10	22475	X	20300	-0-	-2175	-0-	19185	3	1115	9	N	1014	1014	0			192
11	20400	X	18585	-0-	-1815	-0-	17541	3	1044	9	N	949	949	0			192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

06	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	254	1	6515	3	N	620	732	1			117
							682	9									
07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	247	1	6715	3	N	707	730	1			94
							778	9									
08	8091	X	7329	-0-	-762	-0-	127	1	6575	3	N	570	544	1			120
							627	9									
09	7590	X	7446	-0-	-144	-0-	146	1	6568	3	N	665	547	1			238
							732	9									
10	7998	X	7402	-0-	-596	-0-	143	1	6388	3	N	792	742	1			288
							871	9									
11	7500	X	6933	-0-	-567	-0-	182	1	6048	3	N	639	756	1			171
							703	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	297	1	19542	3	N	352	365	1			444
							387	9									
07	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	268	1	18450	3	N	60	369	1			135
							66	9									
08	18290	X	16706	-0-	-1584	-0-	246	1	16034	3	N	387	367	1			155
							426	9									
09	17700	X	16408	-0-	-1292	-0-	183	1	15849	3	N	342	364	1			133
							376	9									
10	18290	X	15605	-0-	-2685	-0-	105	1	15278	3	N	202	182	1			153
							222	9									
11	17700	X	14316	-0-	-3384	-0-	74	1	13848	3	N	358	374	1			137
							394	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

*12	35185	X	18794	-0-	-16391	-0-	17699	3	1095	9	N	995	995	0			163
*01	35185	X	30448	-0-	-4737	-0-	29028	3	1420	9	N	1291	1266	0	47	1	141
*02	31304	X	29003	-0-	-2301	-0-	27729	3	1274	9	N	1158	1158	0			141
*03	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	29747	3	1381	9	N	1255	1255	0			141
*04	29180	X	29180	-0-	-0-	-0-	27814	3	1366	9	N	1242	1242	0			141
*05	30938	X	29229	-0-	-1709	-0-	27854	3	1375	9	N	1250	1123	0	60	1	208
*06	31080	X	27647	-0-	-3433	-0-	26395	3	1252	9	N	1138	1137	0	66	1	143
*07	32116	X	27896	-0-	-4220	-0-	26678	3	1218	9	N	1107	1107	0			143
*08	31124	X	22575	-0-	-8549	-0-	21616	3	959	9	N	872	872	0			143
*09	29190	X	21645	-0-	-7545	-0-	11	1	20648	3	N	896	896	0			143
							986	9									
10	29233	X	24817	-0-	-4416	-0-	23639	3	1178	9	N	1071	877	0	184	1	153
11	27660	X	23103	-0-	-4557	-0-	21999	3	1104	9	N	1004	1004	0			153

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

06	13830	X	11430	-0-	-2400	-0-	10870	3	560	9	N	509	551	1			117
07	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	11051	3	608	9	N	553	547	1			123
08	13113	X	10779	-0-	-2334	-0-	10347	3	432	9	N	393	368	1			148
09	11970	X	10798	-0-	-1172	-0-	10219	3	579	9	N	526	556	1			118
10	12214	X	11338	-0-	-876	-0-	10694	3	644	9	N	585	553	1			150
11	11430	X	10606	-0-	-824	-0-	9982	3	624	9	N	567	561	1			156

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	18760	X	17212	-0-	-1548	-0-	80	1	15926	3	N	1096	1096	0			117
							1206	9									
*03	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	54	1	16387	3	N	1119	1119	0			117
							1231	9									
*04	21360	X	16143	-0-	-5217	-0-	280	1	14702	3	N	1055	1055	0			117
							1161	9									
*05	22072	X	15777	-0-	-6295	-0-	317	1	14372	3	N	989	989	0			117
							1088	9									
*06	21360	X	14950	-0-	-6410	-0-	310	1	13389	3	N	1137	1022	0	122	1	110
							1251	9									
*07	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	310	1	12577	3	N	990	994	0	22	1	84
							1089	9									
*08	17670	X	11136	-0-	-6534	-0-	283	1	10010	3	N	766	766	0			84
							843	9									
*09	16140	X	13015	-0-	-3125	-0-	206	1	12011	3	N	725	526	0	183	1	100
							798	9									
10	15779	X	13511	-0-	-2268	-0-	256	1	12330	3	N	841	841	0			100
							925	9									
11	14940	X	10905	-0-	-4035	-0-	225	1	9909	3	N	701	701	0			100
							771	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

06	16200	X	14354	-0-	-1846	-0-	62	1	12359	3	N	1757	1640	1			299
							1933	9									
07	16523	X	14295	-0-	-2228	-0-	12872	3	1423	9	N	1294	1260	1			333
08	16244	X	12803	-0-	-3441	-0-	11044	3	1759	9	N	1599	1456	1			476
09	14850	X	12277	-0-	-2573	-0-	11180	3	1097	9	N	997	1270	1			203
10	14849	X	14014	-0-	-835	-0-	122	1	12026	3	N	1696	1676	1			223
							1866	9									
11	14340	X	13486	-0-	-854	-0-	53	1	11821	3	N	1465	1489	1			199
							1612	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

06	6840	X	6058	-0-	-782	-0-	96	1	4909	3	N	957	957	0			35
							1053	9									
07	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	34	1	5130	3	N	960	960	0			35
							1056	9									
08	6882	X	4860	-0-	-2022	-0-	4	1	4064	3	N	720	720	0			35
							792	9									
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	8713	3	1189	9	N	1081	1081	0			35
10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12	1	11244	3	N	928	928	0			35
							1021	9									
*11	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	19	1	10050	3	N	881	881	0			35
							969	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9518	-0-	-442	-0-	38	1	7505	3	N	1795	1795	0			24
							1975	9									
*07	9858	X	9612	-0-	-246	-0-	10	1	7619	3	N	1803	1803	0			24
							1983	9									
*08	10974	X	7115	-0-	-3859	-0-	5643	3	1472	9	N	1338	1338	0			24
*09	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	8292	3	1984	9	N	1804	1804	0			24
*10	10354	X	9478	-0-	-876	-0-	7535	3	1943	9	N	1766	1766	0			24
11	9510	X	8740	-0-	-770	-0-	6921	3	1819	9	N	1654	1654	0			24

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	330	1	24833	3	N	2441	2564	1			289
							2685	9									
07	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	115	1	24684	3	N	2767	2749	1			307
							3044	9									
08	26226	X	24669	-0-	-1557	-0-	101	1	22127	3	N	2219	2200	1			326
							2441	9									
09	25526	X	25526	-0-	-0-	-0-	234	1	22385	3	N	2643	2385	1			584
							2907	9									
10	26226	X	23555	-0-	-2671	-0-	233	1	20936	3	N	2169	2382	1			371
							2386	9									
11	25380	X	24551	-0-	-829	-0-	195	1	22242	3	N	1922	2055	1			238
							2114	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	27664	X	20776	-0-	-6888	-0-	226	1	19747	3	N	730	730	0			24
							803	9									
*03	28458	X	21833	-0-	-6625	-0-	361	1	20647	3	N	750	750	0			24
							825	9									
*04	26220	X	15797	-0-	-10423	-0-	112	1	15091	3	N	540	540	0			24
							594	9									
*05	25265	X	19840	-0-	-5425	-0-	84	1	18967	3	N	717	717	0			24
							789	9									
*06	23370	X	18115	-0-	-5255	-0-	294	1	17077	3	N	676	676	0			24
							744	9									
*07	23002	X	18909	-0-	-4093	-0-	327	1	17820	3	N	693	693	0			24
							762	9									
*08	21824	X	14548	-0-	-7276	-0-	213	1	13739	3	N	542	542	0			24
							596	9									
*09	19200	X	16928	-0-	-2272	-0-	196	1	16048	3	N	622	622	0			24
							684	9									
10	19840	X	17751	-0-	-2089	-0-	237	1	16775	3	N	672	672	0			24
							739	9									
11	18300	X	15105	-0-	-3195	-0-	132	1	14342	3	N	574	574	0			24
							631	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
*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
*02	14980	X	10235	-0-	-4745	-0-	19	1	9495	3	N	655	655	0			25
							721	9									
*03	14787	X	10769	-0-	-4018	-0-	41	1	9962	3	N	696	696	0			25
							766	9									
*04	12780	X	10064	-0-	-2716	-0-	65	1	9274	3	N	659	659	0			25
							725	9									
*05	12431	X	10251	-0-	-2180	-0-	213	1	9327	3	N	646	646	0			25
							711	9									
*06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	6	1	8781	3	N	647	647	0			25
							712	9									
*07	11346	X	9365	-0-	-1981	-0-	118	1	8576	3	N	610	610	0			25
							671	9									
*08	10757	X	8619	-0-	-2138	-0-	496	1	7507	3	N	560	560	0			25
							616	9									
*09	10050	X	7652	-0-	-2398	-0-	19	1	7121	3	N	465	465	0			25
							512	9									
10	10261	X	8825	-0-	-1436	-0-	13	1	8159	3	N	594	594	0			25
							653	9									
11	9510	X	8246	-0-	-1264	-0-	1	1	7622	3	N	566	566	0			25
							623	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

*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									
*02	75068	X	55171	-0-	-19897	-0-	326	1	53891	3	N	867	806	0	57	1	29
							954	9									
*03	80352	X	57797	-0-	-22555	-0-	257	1	56522	3	N	925	925	0			29
							1018	9									
*04	72870	X	53256	-0-	-19614	-0-	175	1	51950	3	N	1028	970	0	53	1	34
							1131	9									
*05	69750	X	47960	-0-	-21790	-0-	116	1	47087	3	N	688	329	0	369	1	24
							757	9									
*06	62280	X	47783	-0-	-14497	-0-	228	1	46779	3	N	705	697	1			32
							776	9									
*07	61070	X	47938	-0-	-13132	-0-	256	1	46883	3	N	726	727	1			31
							799	9									
*08	57784	X	38543	-0-	-19241	-0-	120	1	37833	3	N	536	542	1			25
							590	9									
*09	53250	X	38567	-0-	-14683	-0-	19	1	37757	3	N	719	718	1			26
							791	9									
10	49383	X	41861	-0-	-7522	-0-	14	1	41024	3	N	748	745	1			29
							823	9									
11	47790	X	35355	-0-	-12435	-0-	361	1	34161	3	N	757	746	1			40
							833	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	55216	X	41321	-0-	-13895	-0-	257	1	38754	3	N	2100	1976	0	130	1	20
							2310	9									
*03	58187	X	41931	-0-	-16256	-0-	369	1	39714	3	N	1680	1680	0			20
							1848	9									
*04	53880	X	51404	-0-	-2476	-0-	421	1	48786	3	N	1997	1862	0	133	1	22
							2197	9									
*05	52235	X	42591	-0-	-9644	-0-	185	1	40717	3	N	1535	623	0	893	1	41
							1689	9									
*06	50550	X	33959	-0-	-16591	-0-	50	1	32109	3	N	1636	1645	1			32
							1800	9									
*07	53103	X	32291	-0-	-20812	-0-	139	1	30597	3	N	1414	1429	1			17
							1555	9									
*08	53103	X	23667	-0-	-29436	-0-	458	1	22213	3	N	905	890	1			32
							996	9									
*09	51390	X	39110	-0-	-12280	-0-	444	1	36805	3	N	1692	1651	1			73
							1861	9									
10	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	567	1	42161	3	N	1945	1822	1			196
							2140	9									
*11	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	302	1	34898	3	N	1181	1303	1			74
							1299	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

06	3270	X	1701	-0-	-1569	-0-	149	1	73	3	N	373	358	1			104
							1069	4	410	9							
07	2666	X	2112	-0-	-554	-0-	140	1	700	3	N	174	174	1			104
							1081	4	191	9							
08	2697	X	1965	-0-	-732	-0-	243	1	1235	3	N	197	184	1			117
							270	4	217	9							
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169	1	2347	3	N	441	371	1			187
							110	4	485	9							
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	277	1	2097	3	N	149	189	1			147
							201	4	164	9							
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	261	1	1512	3	N	402	376	1			173
							282	4	442	9							

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3156	3	N	537	546	1			154
							47	4	591	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	245	1	3152	3	N	347	360	1			141
							59	4	382	9							
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	187	1	2493	3	N	372	370	1			143
							35	4	409	9							
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	8	1	3209	3	N	275	184	1			234
							28	4	303	9							
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	5	1	3095	3	N	472	551	1			155
							36	4	519	9							
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	5	1	2755	3	N	430	374	1			211
							17	4	473	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

*06	9630	X	7964	-0-	-1666	-0-	6125	3	1839	9	N	1672	1672	0			71
*07	9951	X	8114	-0-	-1837	-0-	6276	3	1838	9	N	1671	1671	0			71
*08	9920	X	6166	-0-	-3754	-0-	4773	3	1393	9	N	1266	1266	0			71
*09	8790	X	8348	-0-	-442	-0-	6580	3	1768	9	N	1607	1607	0			71
*10	8556	X	7475	-0-	-1081	-0-	5773	3	1702	9	N	1547	1547	0			71
11	7950	X	6886	-0-	-1064	-0-	5299	3	1587	9	N	1443	1443	0			71

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*02	29344	X	22208	-0-	-7136	-0-	352	1	21733	3	N	112	27	0	103	1	22
							123	9									
*03	30070	X	25918	-0-	-4152	-0-	427	1	25054	3	N	397	218	0	176	1	25
							437	9									
*04	27630	X	23705	-0-	-3925	-0-	409	1	23013	3	N	257	257	0			25
							283	9									
*05	26009	X	23761	-0-	-2248	-0-	410	1	23152	3	N	181	181	0			25
							199	9									
*06	25170	X	22219	-0-	-2951	-0-	384	1	21473	3	N	329	155	0	174	1	25
							362	9									
*07	25916	X	22142	-0-	-3774	-0-	358	1	21510	3	N	249	249	0			25
							274	9									
*08	25916	X	17327	-0-	-8589	-0-	363	1	16744	3	N	200	200	0			25
							220	9									
*09	23700	X	23075	-0-	-625	-0-	284	1	22374	3	N	379	379	0			25
							417	9									
10	23746	X	15928	-0-	-7818	-0-	493	1	15174	3	N	237	237	0			25
							261	9									
11	22230	X	10790	-0-	-11440	-0-	539	1	10065	3	N	169	169	0			25
							186	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	275	1	4220	3	N	760	555	1			279
							37	4	836	9							
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	273	1	3958	3	N	358	543	1			94
							43	4	394	9							
08	4991	X	3793	-0-	-1198	-0-	247	1	2917	3	N	549	551	1			92
							25	4	604	9							
09	4830	X	4374	-0-	-456	-0-	157	1	3678	3	N	488	364	1			216
							2	4	537	9							
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	256	1	3863	3	N	535	558	1			193
							5	4	589	9							
11	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	247	1	3383	3	N	717	745	1			165
							6	4	789	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
*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									
*02	24780 X	17207	-0-	-7573	-0-	34	1	15510	3	N	1512	1512	0			25
						1663	9									
*03	25203 X	17917	-0-	-7286	-0-	101	1	16185	3	N	1483	1483	0			25
						1631	9									
*04	22350 X	16335	-0-	-6015	-0-	196	1	14512	3	N	1479	1479	0			25
						1627	9									
*05	21824 X	17185	-0-	-4639	-0-	235	1	15254	3	N	1542	1476	0	59	1	32
						1696	9									
*06	19650 X	15433	-0-	-4217	-0-	258	1	13798	3	N	1252	1252	0			32
						1377	9									
*07	19065 X	15322	-0-	-3743	-0-	229	1	13653	3	N	1309	1309	0			32
						1440	9									
*08	17918 X	12385	-0-	-5533	-0-	301	1	11006	3	N	980	980	0			32
						1078	9									
*09	16620 X	15363	-0-	-1257	-0-	155	1	14139	3	N	972	972	0			32
						1069	9									
10	17174 X	13417	-0-	-3757	-0-	155	1	12084	3	N	1071	896	0	182	1	25
						1178	9									
11	15420 X	12865	-0-	-2555	-0-	161	1	11281	3	N	1294	867	0	370	1	82
						1423	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

*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
*02	18200 X	15619	-0-	-2581	-0-	14005	3	1614	9	N	1467	1467	0			25
*03	20150 X	16629	-0-	-3521	-0-	14961	3	1668	9	N	1516	1516	0			25
*04	18300 X	15061	-0-	-3239	-0-	13400	3	1661	9	N	1510	1425	0	85	1	25
*05	18507 X	14706	-0-	-3801	-0-	13196	3	1510	9	N	1373	1373	0			25
*06	17580 X	13816	-0-	-3764	-0-	12401	3	1415	9	N	1286	1286	0			25
*07	17298 X	13946	-0-	-3352	-0-	12490	3	1456	9	N	1324	1324	0			25
*08	16616 X	11079	-0-	-5537	-0-	4	1	10018	3	N	961	961	0			25
						1057	9									
*09	15060 X	11508	-0-	-3552	-0-	1709	1	8719	3	N	982	982	0			25
						1080	9									
10	14694 X	12679	-0-	-2015	-0-	11201	3	1478	9	N	1344	1199	0	145	1	25
11	13830 X	11401	-0-	-2429	-0-	10202	3	1199	9	N	1090	1090	0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*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
*02	28364	X	23000	-0-	-5364	-0-	21409	3	1591	9	N	1446	1446	0			18
*03	31403	X	24330	-0-	-7073	-0-	22689	3	1641	9	N	1492	1492	0			18
*04	29100	X	21819	-0-	-7281	-0-	20212	3	1607	9	N	1461	1382	0	87	1	10
*05	27993	X	20789	-0-	-7204	-0-	19322	3	1467	9	N	1334	1334	0			10
*06	25410	X	19747	-0-	-5663	-0-	18519	3	1228	9	N	1116	1116	0			10
*07	25451	X	19606	-0-	-5845	-0-	18023	3	1583	9	N	1439	1258	0	169	1	22
*08	24335	X	15484	-0-	-8851	-0-	14442	3	1042	9	N	947	947	0			22
*09	21810	X	17282	-0-	-4528	-0-	2	1	16166	3	N	1013	1013	0			22
							1114	9									
10	20801	X	18292	-0-	-2509	-0-	9	1	16873	3	N	1282	1194	0	40	1	70
							1410	9									
11	19740	X	15332	-0-	-4408	-0-	20	1	14171	3	N	1037	1037	0			70
							1141	9									

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
*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									
*02	40404	X	35333	-0-	-5071	-0-	316	1	32929	3	N	1898	1898	0			52
							2088	9									
*03	44733	X	37402	-0-	-7331	-0-	242	1	35055	3	N	1914	1914	0			52
							2105	9									
*04	42030	X	34765	-0-	-7265	-0-	43	1	32610	3	N	1920	1843	0	105	1	24
							2112	9									
*05	40455	X	31956	-0-	-8499	-0-	20	1	30059	3	N	1706	1419	0	286	1	25
							1877	9									
*06	39150	X	30885	-0-	-8265	-0-	29005	3	1880	9	N	1709	1709	0			25
*07	39122	X	31833	-0-	-7289	-0-	18	1	29906	3	N	1735	1735	0			25
							1909	9									
*08	37417	X	24811	-0-	-12606	-0-	37	1	23325	3	N	1317	1317	0			25
							1449	9									
*09	34770	X	25871	-0-	-8899	-0-	22	1	24276	3	N	1430	1430	0			25
							1573	9									
10	31961	X	29593	-0-	-2368	-0-	37	1	27750	3	N	1642	1642	0			25
							1806	9									
11	30900	X	20791	-0-	-10109	-0-	125	1	19399	3	N	1152	1152	0			25
							1267	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
*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
*02	10584	X	8849	-0-	-1735	-0-	8177	3	672	9	N	611	611	0			38
*03	14043	X	746	-0-	-13297	-0-	746	3			N	-0-					38
*04	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	26740	3	1822	9	N	1656	1495	0	170	1	29
*05	20274	X	18135	-0-	-2139	-0-	3	1	17151	3	N	892	892	0			29
							981	9									
*06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					29
*07	29512	X	13112	-0-	-16400	-0-	12242	3	870	9	N	791	791	0			29
*08	29512	X	14602	-0-	-14910	-0-	13687	3	915	9	N	832	832	0			29
*09	28560	X	-0-	-0-	-28560	-0-					N	-0-					29
10	18135	X	1764	-0-	-16371	-0-	1764	3			N	-0-					29
11	14130	X	8145	-0-	-5985	-0-	7067	3	1078	9	N	980	249	0	694	1	66

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

06	23100	X	20338	-0-	-2762	-0-	19978	3	360	9	N	327	362	1			229
07	23870	X	19812	-0-	-4058	-0-	19608	3	204	9	N	185	183	1			231
08	23870	X	18103	-0-	-5767	-0-	17886	3	217	9	N	197	183	1			245
09	21870	X	14990	-0-	-6880	-0-	14560	3	430	9	N	391	370	1			266
10	21948	X	16929	-0-	-5019	-0-	16684	3	245	9	N	223	368	1			121
*11	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	24443	3	194	9	N	176	177	1			120

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

*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									
*02	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	488	1	18421	3	N	2184	2184	0			61
							2402	9									
*03	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	519	1	19845	3	N	2371	2244	0	165	1	23
							2608	9									
*04	20070	X	19091	-0-	-979	-0-	534	1	16257	3	N	2091	2091	0			23
							2300	9									
*05	20739	X	18517	-0-	-2222	-0-	505	1	15814	3	N	1998	1998	0			23
							2198	9									
*06	20070	X	17800	-0-	-2270	-0-	503	1	15244	3	N	1866	1866	0			23
							2053	9									
*07	20739	X	17345	-0-	-3394	-0-	523	1	14724	3	N	1907	1907	0			23
							2098	9									
*08	20739	X	13797	-0-	-6942	-0-	476	1	11705	3	N	1469	1469	0			23
							1616	9									
*09	19080	X	17774	-0-	-1306	-0-	471	1	15465	3	N	1671	1671	0			23
							1838	9									
10	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	548	1	16436	3	N	1919	1919	0			23
							2111	9									
11	17790	X	16695	-0-	-1095	-0-	502	1	14343	3	N	1682	1682	0			23
							1850	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 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
*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									
*02	40908	X	30677	-0-	-10231	-0-	467	1	29144	3	N	969	969	0			30
							1066	9									
*03	44299	X	32460	-0-	-11839	-0-	594	1	30672	3	N	1085	1085	0			30
							1194	9									
*04	40620	X	27962	-0-	-12658	-0-	749	1	26065	3	N	1044	931	0	121	1	22
							1148	9									
*05	38254	X	30991	-0-	-7263	-0-	517	1	29321	3	N	1048	894	0	149	1	27
							1153	9									
*06	34770	X	28446	-0-	-6324	-0-	441	1	26972	3	N	939	939	0			27
							1033	9									
*07	33976	X	27800	-0-	-6176	-0-	402	1	26386	3	N	920	920	0			27
							1012	9									
*08	32457	X	21318	-0-	-11139	-0-	398	1	20143	3	N	706	706	0			27
							777	9									
*09	30000	X	24089	-0-	-5911	-0-	308	1	22921	3	N	782	782	0			27
							860	9									
10	31000	X	26989	-0-	-4011	-0-	370	1	25573	3	N	951	951	0			27
							1046	9									
11	28440	X	17385	-0-	-11055	-0-	397	1	16336	3	N	593	593	0			27
							652	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

*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
*02	26040	X	25952	-0-	-88	-0-	24732	3	1220	9	N	1109	1109	0			27
*03	29667	X	26619	-0-	-3048	-0-	25461	3	1158	9	N	1053	1053	0			27
*04	30600	X	24943	-0-	-5657	-0-	23815	3	1128	9	N	1025	843	0	188	1	21
*05	31620	X	25087	-0-	-6533	-0-	23976	3	1111	9	N	1010	912	0	31	1	88
*06	30600	X	21563	-0-	-9037	-0-	20585	3	978	9	N	889	889	0			88
*07	28737	X	21283	-0-	-7454	-0-	20349	3	934	9	N	849	854	0	61	1	22
*08	26629	X	17258	-0-	-9371	-0-	3	1	16565	3	N	627	627	0			22
							690	9									
*09	24930	X	18709	-0-	-6221	-0-	3	1	17902	3	N	731	731	0			22
							804	9									
10	25079	X	16161	-0-	-8918	-0-	15374	3	787	9	N	715	715	0			22
11	21570	X	18642	-0-	-2928	-0-	12	1	17776	3	N	776	776	0			22
							854	9									

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
*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
*02	29204 X	24863	-0-	-4341	-0-	23876	3	987	9	N	897	897	0			25
*03	32333 X	25373	-0-	-6960	-0-	24403	3	970	9	N	882	882	0			25
*04	31290 X	22906	-0-	-8384	-0-	21909	3	997	9	N	906	823	0	81	1	27
*05	32333 X	22673	-0-	-9660	-0-	21768	3	905	9	N	823	742	0	83	1	25
*06	29340 X	20398	-0-	-8942	-0-	19588	3	810	9	N	736	736	0			25
*07	27528 X	19811	-0-	-7717	-0-	19035	3	776	9	N	705	705	0			25
*08	25358 X	15873	-0-	-9485	-0-	1	1	15285	3	N	534	534	0			25
						587	9									
*09	22920 X	14965	-0-	-7955	-0-	3	1	14398	3	N	513	513	0			25
						564	9									
10	22661 X	16137	-0-	-6524	-0-	15482	3	655	9	N	595	595	0			25
11	20400 X	13754	-0-	-6646	-0-	13169	3	585	9	N	532	532	0			25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

06	20790 X	17318	-0-	-3472	-0-	133	1	16650	3	N	486	547	1			106
						535	9									
07	20925 X	17431	-0-	-3494	-0-	125	1	16508	3	N	725	728	1			103
						798	9									
08	19654 X	15879	-0-	-3775	-0-	119	1	15059	3	N	637	367	1			373
						701	9									
09	18960 X	15008	-0-	-3952	-0-	124	1	14193	3	N	628	721	1			280
						691	9									
10	18817 X	16218	-0-	-2599	-0-	138	1	15299	3	N	710	741	1			249
						781	9									
11	17310 X	14300	-0-	-3010	-0-	130	1	13814	3	N	324	376	1			197
						356	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

*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									
*02	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	301	1	14558	3	N	1659	1659	0			41
						1825	9									
*03	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	352	1	15317	3	N	1510	1510	0			41
						1661	9									
*04	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	360	1	13951	3	N	1808	1234	0	554	1	61
						1989	9									
*05	18321 X	15482	-0-	-2839	-0-	396	1	13416	3	N	1518	1518	0			61
						1670	9									
*06	17730 X	14135	-0-	-3595	-0-	342	1	12277	3	N	1378	1378	0			61
						1516	9									
*07	18321 X	14027	-0-	-4294	-0-	383	1	12153	3	N	1355	1355	0			61
						1491	9									
*08	17329 X	11088	-0-	-6241	-0-	299	1	9611	3	N	1071	1071	0			61
						1178	9									
*09	16290 X	12963	-0-	-3327	-0-	277	1	11264	3	N	1293	1293	0			61
						1422	9									
10	15469 X	13290	-0-	-2179	-0-	277	1	11558	3	N	1323	1323	0			61
						1455	9									
11	14130 X	11258	-0-	-2872	-0-	267	1	9752	3	N	1126	1126	0			61
						1239	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	28588	X	20668	-0-	-7920	-0-	337	1	19051	3	N	1164	1164	0			23
							1280	9									
*03	31651	X	20906	-0-	-10745	-0-	291	1	19372	3	N	1130	1130	0			23
							1243	9									
*04	28170	X	18520	-0-	-9650	-0-	381	1	16977	3	N	1056	1001	0	47	1	31
							1162	9									
*05	27466	X	17887	-0-	-9579	-0-	291	1	16620	3	N	887	629	0	252	1	37
							976	9									
*06	24450	X	17881	-0-	-6569	-0-	283	1	16549	3	N	954	954	0			37
							1049	9									
*07	22878	X	17235	-0-	-5643	-0-	280	1	15875	3	N	982	880	0	115	1	24
							1080	9									
*08	20894	X	13097	-0-	-7797	-0-	243	1	12113	3	N	674	674	0			24
							741	9									
*09	18510	X	16569	-0-	-1941	-0-	120	1	15506	3	N	857	857	0			24
							943	9									
10	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	154	1	14709	3	N	848	848	0			24
							933	9									
11	17880	X	15228	-0-	-2652	-0-	232	1	14090	3	N	824	824	0			24
							906	9									

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
*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									
*02	20972	X	15714	-0-	-5258	-0-	124	1	12653	3	N	2670	2670	0			25
							2937	9									
*03	21607	X	16480	-0-	-5127	-0-	106	1	13398	3	N	2705	2705	0			25
							2976	9									
*04	19620	X	14974	-0-	-4646	-0-	20	1	12065	3	N	2626	2518	0	108	1	25
							2889	9									
*05	18693	X	15106	-0-	-3587	-0-	300	1	11969	3	N	2579	2579	0			25
							2837	9									
*06	17790	X	13581	-0-	-4209	-0-	11081	3	2500	9	N	2273	2088	0	184	1	26
*07	17391	X	13856	-0-	-3535	-0-	11297	3	2559	9	N	2326	2326	0			26
*08	16492	X	11386	-0-	-5106	-0-	9415	3	1971	9	N	1792	1792	0			26
*09	14970	X	13682	-0-	-1288	-0-	11348	3	2334	9	N	2122	2122	0			26
10	15097	X	13491	-0-	-1606	-0-	62	1	11078	3	N	2137	2137	0			26
							2351	9									
11	13590	X	8780	-0-	-4810	-0-	110	1	7038	3	N	1484	1484	0			26
							1632	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 #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	15064	X	11959	-0-	-3105	-0-	278	1	9867	3	N	1649	1649	0			24
							1814	9									
*03	16678	X	12282	-0-	-4396	-0-	328	1	10214	3	N	1582	1582	0			24
							1740	9									
*04	14820	X	11358	-0-	-3462	-0-	305	1	9301	3	N	1593	1432	0	161	1	24
							1752	9									
*05	13950	X	10978	-0-	-2972	-0-	349	1	8956	3	N	1521	1521	0			24
							1673	9									
*06	12930	X	10144	-0-	-2786	-0-	375	1	8253	3	N	1378	1378	0			24
							1516	9									
*07	13237	X	9314	-0-	-3923	-0-	341	1	7575	3	N	1271	1271	0			24
							1398	9									
*08	12276	X	7908	-0-	-4368	-0-	370	1	6647	3	N	810	810	0			24
							891	9									
*09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	404	1	12958	3	N	1318	1318	0			24
							1450	9									
10	10974	X	10422	-0-	-552	-0-	368	1	9009	3	N	950	950	0			24
							1045	9									
*11	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	338	1	20201	3	N	1678	1678	0			24
							1846	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

*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
*02	30800	X	22967	-0-	-7833	-0-	19362	3	3605	9	N	3277	3277	0			32
*03	34100	X	23956	-0-	-10144	-0-	20313	3	3643	9	N	3312	3312	0			32
*04	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	18579	3	3533	9	N	3212	2665	0	491	1	88
*05	28365	X	21913	-0-	-6452	-0-	18363	3	3550	9	N	3227	3189	0	61	1	65
*06	26130	X	20295	-0-	-5835	-0-	17106	3	3189	9	N	2899	2899	0			65
*07	25420	X	20938	-0-	-4482	-0-	17630	3	3308	9	N	3007	3009	0	41	1	22
*08	23963	X	17867	-0-	-6096	-0-	32	1	15290	3	N	2314	2314	0			22
							2545	9									
*09	22110	X	18672	-0-	-3438	-0-	16285	3	2387	9	N	2170	1811	0	357	1	24
10	21917	X	21413	-0-	-504	-0-	18336	3	3077	9	N	2797	2797	0			24
11	20310	X	17490	-0-	-2820	-0-	14983	3	2507	9	N	2279	2279	0			24

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

06	20940	X	15525	-0-	-5415	-0-	8	1	13192	3	N	2114	2114	0			112
							2325	9									
07	20739	X	15003	-0-	-5736	-0-	12909	3	2094	9	N	1904	1785	0	184	1	47
08	19499	X	11406	-0-	-8093	-0-	11	1	9697	3	N	1544	1544	0			47
							1698	9									
09	17640	X	14760	-0-	-2880	-0-	12793	3	1967	9	N	1788	1788	0			47
10	17174	X	13405	-0-	-3769	-0-	7	1	11384	3	N	1831	1831	0			47
							2014	9									
11	15540	X	12047	-0-	-3493	-0-	3	1	10198	3	N	1678	1678	0			47
							1846	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 #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	6306	-0-	-1344	-0-	5133	3	1173	9	N	1066	1066	0			28
07	7099	X	5842	-0-	-1257	-0-	4763	3	1079	9	N	981	981	0			28
08	7223	X	4414	-0-	-2809	-0-	3	1	3589	3	N	747	747	0			28
							822	9									
09	6990	X	6540	-0-	-450	-0-	5331	3	1209	9	N	1099	1099	0			28
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6023	3	1293	9	N	1175	1175	0			28
*11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	6786	3	1496	9	N	1360	910	0	177	1	301

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

06	3510	X	1307	-0-	-2203	-0-	1096	3	211	9	N	192	192	0			24
07	3162	X	1286	-0-	-1876	-0-	1085	3	201	9	N	183	183	0			24
08	3162	X	1109	-0-	-2053	-0-	957	3	152	9	N	138	138	0			24
09	2700	X	1893	-0-	-807	-0-	1620	3	273	9	N	248	248	0			24
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1970	3	327	9	N	297	108	0	183	1	30
*11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2337	3	241	9	N	219	184	1			65

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*06	6390	X	4714	-0-	-1676	-0-	3941	3	773	9	N	703	703	0			63
*07	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	4323	3	814	9	N	740	740	0			63
*08	6076	X	3655	-0-	-2421	-0-	3116	3	539	9	N	490	490	0			63
*09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	5406	3	1025	9	N	932	932	0			63
*10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7281	3	578	9	N	525	525	0			63
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	5638	3	691	9	N	628	628	0			63

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

06	22290	X	19695	-0-	-2595	-0-	247	1	17369	3	N	1890	1890	0			33
							2079	9									
07	21545	X	19381	-0-	-2164	-0-	247	1	17101	3	N	1848	1848	0			33
							2033	9									
08	22227	X	17332	-0-	-4895	-0-	208	1	15398	3	N	1569	1375	0	182	1	45
							1726	9									
09	21510	X	16691	-0-	-4819	-0-	60	1	14687	3	N	1767	1575	0	182	1	55
							1944	9									
10	22227	X	16160	-0-	-6067	-0-	31	1	14398	3	N	1574	1574	0			55
							1731	9									
11	19710	X	14444	-0-	-5266	-0-	8	1	12885	3	N	1410	1174	0	189	1	102
							1551	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

*06	13740	X	10080	-0-	-3660	-0-	8677	3	1403	9	N	1275	1275	0			126
*07	13423	X	10390	-0-	-3033	-0-	198	1	8780	3	N	1284	1284	0			126
							1412	9									
*08	12431	X	8031	-0-	-4400	-0-	11	1	6935	3	N	986	986	0			126
							1085	9									
*09	11490	X	10081	-0-	-1409	-0-	8729	3	1352	9	N	1229	1229	0			126
*10	11315	X	9251	-0-	-2064	-0-	1	1	7952	3	N	1180	1180	0			126
							1298	9									
11	10080	X	8180	-0-	-1900	-0-	7004	3	1176	9	N	1069	1069	0			126

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

*06	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	4613	3	949	9	N	863	863	0			23
*07	6448	X	4857	-0-	-1591	-0-	4185	3	672	9	N	611	611	0			23
*08	6448	X	4613	-0-	-1835	-0-	3946	3	667	9	N	606	606	0			23
*09	6240	X	5120	-0-	-1120	-0-	4353	3	767	9	N	697	697	0			23
*10	6045	X	4535	-0-	-1510	-0-	3737	3	798	9	N	725	725	0			23
11	5550	X	3937	-0-	-1613	-0-	3247	3	690	9	N	627	627	0			23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	178	1	15242	3	N	1624	1624	0			26
						1786	9									
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	213	1	15710	3	N	1650	1650	0			26
						1815	9									
08	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	206	1	13826	3	N	1241	1241	0			26
						1365	9									
09	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	201	1	15291	3	N	1794	1603	0	183	1	34
						1973	9									
10	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	216	1	15612	3	N	1474	1474	0			34
						1621	9									
*11	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	237	1	15923	3	N	1671	1486	0	184	1	35
						1838	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

*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									
*02	38304 X	26663	-0-	-11641	-0-	109	1	22440	3	N	3740	3740	0			24
						4114	9									
*03	38037 X	27172	-0-	-10865	-0-	133	1	23161	3	N	3525	3038	0	486	1	25
						3878	9									
*04	32190 X	27191	-0-	-4999	-0-	338	1	22321	3	N	4120	3589	0	520	1	36
						4532	9									
*05	32302 X	28188	-0-	-4114	-0-	615	1	23295	3	N	3889	3651	0	213	1	61
						4278	9									
*06	29910 X	26109	-0-	-3801	-0-	389	1	21829	3	N	3537	3533	0	40	1	25
						3891	9									
*07	29512 X	24856	-0-	-4656	-0-	393	1	20780	3	N	3348	3107	0	182	1	84
						3683	9									
*08	28179 X	19783	-0-	-8396	-0-	287	1	16563	3	N	2666	2666	0			84
						2933	9									
*09	27270 X	23998	-0-	-3272	-0-	121	1	20318	3	N	3235	3235	0			84
						3559	9									
10	28179 X	23320	-0-	-4859	-0-	277	1	19669	3	N	3067	3067	0			84
						3374	9									
11	26100 X	21598	-0-	-4502	-0-	318	1	18445	3	N	2577	1906	0	726	1	29
						2835	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
*06	12150	X	9867	-0-	-2283	-0-	602	1	7640	3	N	1477	1477	0			133
							1625	9									
*07	11966	X	8479	-0-	-3487	-0-	640	1	6505	3	N	1213	1213	0			133
							1334	9									
*08	11191	X	8099	-0-	-3092	-0-	610	1	6206	3	N	1166	1166	0			133
							1283	9									
*09	10410	X	9933	-0-	-477	-0-	570	1	7792	3	N	1428	1428	0			133
							1571	9									
*10	10757	X	8426	-0-	-2331	-0-	646	1	6446	3	N	1213	1213	0			133
							1334	9									
11	9870	X	8488	-0-	-1382	-0-	606	1	6468	3	N	1285	1285	0			133
							1414	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40610	X	32058	-0-	-8552	-0-	259	1	27978	3	N	3474	3474	0			72
							3821	9									
*01	38998	X	30793	-0-	-8205	-0-	404	1	26734	3	N	3323	3042	0	327	1	26
							3655	9									
*02	35224	X	25924	-0-	-9300	-0-	345	1	22455	3	N	2840	2598	0	184	1	84
							3124	9									
*03	35867	X	27025	-0-	-8842	-0-	304	1	23434	3	N	2988	2889	0	158	1	25
							3287	9									
*04	32430	X	25198	-0-	-7232	-0-	289	1	21740	3	N	2881	2881	0			25
							3169	9									
*05	31992	X	25222	-0-	-6770	-0-	309	1	21733	3	N	2891	2891	0			25
							3180	9									
*06	29790	X	22608	-0-	-7182	-0-	324	1	19552	3	N	2484	2484	0			25
							2732	9									
*07	28706	X	22475	-0-	-6231	-0-	337	1	19353	3	N	2532	2532	0			25
							2785	9									
*08	27032	X	17188	-0-	-9844	-0-	296	1	14815	3	N	1888	1888	0			25
							2077	9									
*09	25200	X	21051	-0-	-4149	-0-	332	1	18364	3	N	2141	2141	0			25
							2355	9									
10	25234	X	19279	-0-	-5955	-0-	390	1	16648	3	N	2037	2037	0			25
							2241	9									
11	22620	X	17083	-0-	-5537	-0-	332	1	14915	3	N	1669	884	0	737	1	73
							1836	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*02	33404 X	18715	-0-	-14689	-0-	15017	3	3698	9	N	3362	3362	0			38
*03	35774 X	18809	-0-	-16965	-0-	15367	3	3442	9	N	3129	3129	0			38
*04	30600 X	20385	-0-	-10215	-0-	16658	3	3727	9	N	3388	3270	0	131	1	25
*05	31279 X	18547	-0-	-12732	-0-	15269	3	3278	9	N	2980	2980	0			25
*06	25230 X	15429	-0-	-9801	-0-	12693	3	2736	9	N	2487	2487	0			25
*07	21080 X	17944	-0-	-3136	-0-	14744	3	3200	9	N	2909	2909	0			25
*08	21080 X	17629	-0-	-3451	-0-	9	1	14596	3	N	2749	2749	0			25
						3024	9									
*09	20400 X	18545	-0-	-1855	-0-	5	1	15240	3	N	3000	3000	0			25
						3300	9									
10	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	16925	3	3524	9	N	3204	3204	0			25
11	17370 X	17044	-0-	-326	-0-	9	1	14120	3	N	2650	2409	0	185	1	81
						2915	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

06	29190 X	20966	-0-	-8224	-0-	295	1	18940	3	N	1574	1470	1			575
						1731	9									
07	27373 X	20341	-0-	-7032	-0-	251	1	18381	3	N	1554	1832	1			297
						1709	9									
08	25730 X	17940	-0-	-7790	-0-	16220	3	1720	9	N	1564	1470	1			391
09	23340 X	17042	-0-	-6298	-0-	132	1	15691	3	N	1108	1277	1			222
						1219	9									
10	22475 X	16551	-0-	-5924	-0-	156	1	14702	3	N	1539	1487	1			274
						1693	9									
11	20970 X	15097	-0-	-5873	-0-	86	1	13600	3	N	1283	1124	1			433
						1411	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*02	54040	X	38894	-0-	-15146	-0-	408	1	31545	3	N	6310	6310	0			28
							6941	9									
*03	56668	X	39325	-0-	-17343	-0-	432	1	32117	3	N	6160	6160	0			28
							6776	9									
*04	51750	X	36334	-0-	-15416	-0-	437	1	29208	3	N	6081	5822	0	183	1	104
							6689	9									
*05	51584	X	32581	-0-	-19003	-0-	496	1	26175	3	N	5373	5373	0			104
							5910	9									
*06	45540	X	29565	-0-	-15975	-0-	449	1	23769	3	N	4861	4861	0			104
							5347	9									
*07	43059	X	28872	-0-	-14187	-0-	416	1	23224	3	N	4756	4756	0			104
							5232	9									
*08	39339	X	26080	-0-	-13259	-0-	388	1	21266	3	N	4024	4024	0			104
							4426	9									
*09	36330	X	29411	-0-	-6919	-0-	325	1	24171	3	N	4468	4468	0			104
							4915	9									
10	32581	X	27163	-0-	-5418	-0-	331	1	22249	3	N	4166	4166	0			104
							4583	9									
11	29580	X	23759	-0-	-5821	-0-	391	1	19264	3	N	3731	3731	0			104
							4104	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	2144	-0-	-1979	-0-	521	1	1274	3	N	317	317	0			24
							349	9									
*01	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	512	1	2350	3	N	311	311	0			24
							342	9									
*02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	531	1	1975	3	N	253	253	0			24
							278	9									
*03	3689	X	2716	-0-	-973	-0-	351	1	2104	3	N	237	237	0			24
							261	9									
*04	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	342	1	1891	3	N	215	215	0			24
							237	9									
*05	3286	X	2397	-0-	-889	-0-	300	1	1860	3	N	215	215	0			24
							237	9									
*06	3090	X	2264	-0-	-826	-0-	267	1	1806	3	N	174	174	0			24
							191	9									
*07	3069	X	2248	-0-	-821	-0-	312	1	1736	3	N	182	182	0			24
							200	9									
*08	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	406	1	1855	3	N	150	150	0			24
							165	9									
*09	2460	X	1771	-0-	-689	-0-	263	1	1330	3	N	162	162	0			24
							178	9									
10	2387	X	1552	-0-	-835	-0-	282	1	1096	3	N	158	158	0			24
							174	9									
11	2340	X	1005	-0-	-1335	-0-	196	1	690	3	N	108	108	0			24
							119	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 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
*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									
*02	35700 X	22670	-0-	-13030	-0-	475	1	18746	3	N	3135	3135	0			45
						3449	9									
*03	39525 X	31762	-0-	-7763	-0-	564	1	26372	3	N	4387	4387	0			45
						4826	9									
*04	33750 X	29375	-0-	-4375	-0-	459	1	24177	3	N	4308	3592	0	734	1	27
						4739	9									
*05	34875 X	27951	-0-	-6924	-0-	466	1	23023	3	N	4056	4056	0			27
						4462	9									
*06	33750 X	23971	-0-	-9779	-0-	438	1	19666	3	N	3515	3515	0			27
						3867	9									
*07	31775 X	25374	-0-	-6401	-0-	428	1	20894	3	N	3684	3684	0			27
						4052	9									
*08	31775 X	22809	-0-	-8966	-0-	415	1	18843	3	N	3228	3228	0			27
						3551	9									
*09	29370 X	18628	-0-	-10742	-0-	356	1	15505	3	N	2515	2515	0			27
						2767	9									
10	27962 X	26392	-0-	-1570	-0-	398	1	21953	3	N	3674	3674	0			27
						4041	9									
*11	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	354	1	24123	3	N	3800	3800	0			27
						4180	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

*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									
*02	68152 X	61932	-0-	-6220	-0-	297	1	60371	3	N	1149	1106	1			348
						1264	9									
*03	81122 X	81122	-0-	-0-	-0-	201	1	79493	3	N	1298	667	0	912	1	67
						1428	9									
*04	73380 X	70671	-0-	-2709	-0-	223	1	69027	3	N	1292	1224	0	111	1	24
						1421	9									
*05	75826 X	43875	-0-	-31951	-0-	161	1	42701	3	N	921	921	0			24
						1013	9									
*06	78510 X	73163	-0-	-5347	-0-	299	1	71394	3	N	1336	1336	0			24
						1470	9									
*07	81127 X	74455	-0-	-6672	-0-	248	1	72899	3	N	1189	1189	0			24
						1308	9									
*08	81127 X	55319	-0-	-25808	-0-	181	1	54184	3	N	867	867	0			24
						954	9									
*09	73170 X	55138	-0-	-18032	-0-	183	1	53774	3	N	1074	1074	0			24
						1181	9									
10	75609 X	55043	-0-	-20566	-0-	156	1	54011	3	N	796	532	0	179	1	109
						876	9									
11	73170 X	43503	-0-	-29667	-0-	366	1	42561	3	N	524	412	0	188	1	33
						576	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 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
*06	36810	X	22590	-0-	-14220	-0-	413	1	17581	3	N	4178	3724	0	531	1	56
							4596	9									
*07	33666	X	22308	-0-	-11358	-0-	360	1	17086	3	N	4420	4420	0			56
							4862	9									
*08	29233	X	10862	-0-	-18371	-0-	341	1	8176	3	N	2132	2132	0			56
							2345	9									
*09	23490	X	7626	-0-	-15864	-0-	206	1	5855	3	N	1423	1423	0			56
							1565	9									
*10	23343	X	22359	-0-	-984	-0-	557	1	17069	3	N	4303	4303	0			56
							4733	9									
11	22590	X	15025	-0-	-7565	-0-	557	1	10395	3	N	3703	3703	0			56
							4073	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

*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									
*02	53032	X	37577	-0-	-15455	-0-	30343	3	7234	9	N	6576	6576	0			23
*03	58714	X	33489	-0-	-25225	-0-	26993	3	6496	9	N	5905	5687	0	184	1	57
*04	56820	X	28474	-0-	-28346	-0-	23236	3	5238	9	N	4762	4747	0	30	1	42
*05	56637	X	30940	-0-	-25697	-0-	7	1	25591	3	N	4856	4856	0			42
							5342	9									
*06	48810	X	30628	-0-	-18182	-0-	25317	3	5311	9	N	4828	4771	0	78	1	21
*07	41602	X	28846	-0-	-12756	-0-	1	1	23633	3	N	4738	4738	0			21
							5212	9									
*08	33480	X	22892	-0-	-10588	-0-	61	1	18898	3	N	3575	3575	0			21
							3933	9									
*09	30630	X	29742	-0-	-888	-0-	521	1	24038	3	N	4712	4712	0			21
							5183	9									
10	31651	X	26350	-0-	-5301	-0-	10	1	21956	3	N	3985	3985	0			21
							4384	9									
11	30630	X	23510	-0-	-7120	-0-	19817	3	3693	9	N	3357	3357	0			21

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

*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
*02	40281	X	40281	-0-	-0-	-0-	36838	3	3443	9	N	3130	2428	0	604	1	149
*03	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	30	1	38619	3	N	2865	2718	0	266	1	30
							3152	9									
*04	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	36578	3	3450	9	N	3136	2762	0	380	1	24
*05	44609	X	40863	-0-	-3746	-0-	37582	3	3281	9	N	2983	2858	0	124	1	25
*06	43170	X	37995	-0-	-5175	-0-	35241	3	2754	9	N	2504	2504	0			25
*07	52283	X	52283	-0-	-0-	-0-	47712	3	4571	9	N	4155	3386	0	759	1	35
*08	41788	X	31657	-0-	-10131	-0-	13	1	29451	3	N	1994	1839	0	163	1	27
							2193	9									
*09	40020	X	14005	-0-	-26015	-0-	12	1	13993	3	N	-0-					27
10	44609	X	25828	-0-	-18781	-0-	6	1	24157	3	N	1514	709	0	736	1	96
							1665	9									
11	43170	X	19111	-0-	-24059	-0-	18439	3	672	9	N	611	98	0	555	1	54

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 05/15/2017 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
06	62790	X	53621	-0-	-9169	-0-	2	1	47917	3	N	5184	5184	0			79
							5702	9									
07	57939	X	51380	-0-	-6559	-0-	28	1	45954	3	N	4907	4907	0			79
							5398	9									
08	60667	X	42456	-0-	-18211	-0-	173	1	37925	3	N	3962	3636	0	186	1	219
							4358	9									
09	58710	X	38902	-0-	-19808	-0-	41	1	34661	3	N	3818	3585	0	369	1	83
							4200	9									
10	60667	X	38207	-0-	-22460	-0-	293	1	33797	3	N	3743	3743	0			83
							4117	9									
11	53610	X	36304	-0-	-17306	-0-	207	1	32215	3	N	3529	3529	0			83
							3882	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
06	61230	X	46897	-0-	-14333	-0-	316	1	41111	3	N	4973	4973	0			76
							5470	9									
07	57691	X	45689	-0-	-12002	-0-	368	1	40275	3	N	4587	3906	0	734	1	23
							5046	9									
08	53320	X	39431	-0-	-13889	-0-	235	1	34938	3	N	3871	3454	0	183	1	257
							4258	9									
09	51600	X	36189	-0-	-15411	-0-	458	1	31567	3	N	3785	3751	0	184	1	107
							4164	9									
10	53320	X	35160	-0-	-18160	-0-	550	1	30583	3	N	3661	3661	0			107
							4027	9									
11	46890	X	34711	-0-	-12179	-0-	62	1	30834	3	N	3468	3468	0			107
							3815	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 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
06	70830	X	53465	-0-	-17365	-0-	226	1	48444	3	N	4359	4359	0			76
							4795	9									
07	65596	X	51154	-0-	-14442	-0-	220	1	46508	3	N	4024	3532	0	543	1	25
							4426	9									
08	61039	X	44386	-0-	-16653	-0-	215	1	40054	3	N	3743	3190	0	367	1	211
							4117	9									
09	58350	X	41793	-0-	-16557	-0-	293	1	37745	3	N	3414	3438	0	148	1	39
							3755	9									
10	60295	X	39264	-0-	-21031	-0-	244	1	35580	3	N	3127	3127	0			39
							3440	9									
11	53460	X	38958	-0-	-14502	-0-	49	1	35292	3	N	3288	3288	0			39
							3617	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 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
*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									
*02	56700	X	43802	-0-	-12898	-0-	382	1	34432	3	N	8171	8171	0			24
							8988	9									
*03	62775	X	36982	-0-	-25793	-0-	435	1	28808	3	N	7035	6682	0	215	1	162
							7739	9									
*04	60420	X	35673	-0-	-24747	-0-	564	1	27743	3	N	6696	6060	0	773	1	25
							7366	9									
*05	57443	X	43001	-0-	-14442	-0-	360	1	34605	3	N	7305	7305	0			25
							8036	9									
*06	55590	X	35926	-0-	-19664	-0-	333	1	29291	3	N	5729	5729	0			25
							6302	9									
*07	48484	X	37600	-0-	-10884	-0-	484	1	29630	3	N	6805	5394	0	1410	1	26
							7486	9									
*08	42997	X	32877	-0-	-10120	-0-	418	1	26491	3	N	5425	5425	0			26
							5968	9									
*09	41610	X	38243	-0-	-3367	-0-	249	1	30831	3	N	6512	6512	0			26
							7163	9									
10	42997	X	40054	-0-	-2943	-0-	343	1	33048	3	N	6057	5995	0	35	1	53
							6663	9									
11	36390	X	35408	-0-	-982	-0-	347	1	29313	3	N	5225	4909	0	342	1	27
							5748	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

*12	85366	X	85366	-0-	-0-	-0-	219	1	67901	3	Y	15678	15677	0			241
							17246	9									
*01	81992	X	81992	-0-	-0-	-0-	236	1	65920	3	Y	14396	14394	0			243
							15836	9									
*02	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	380	1	55657	3	Y	11887	11887	0			243
							13076	9									
*03	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	400	1	57411	3	Y	12114	11586	0	539	1	232
							13325	9									
*04	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	340	1	44542	3	Y	9125	9125	0			232
							10038	9									
*05	69224	X	69224	-0-	-0-	-0-	344	1	59915	3	Y	8150	8222	0			160
							8965	9									
*06	60466	X	60466	-0-	-0-	-0-	320	1	54304	3	Y	5311	5353	0			118
							5842	9									
*07	59148	X	50927	-0-	-8221	-0-	338	1	45818	3	Y	4337	4337	0			118
							4771	9									
*08	66743	X	54627	-0-	-12116	-0-	322	1	49324	3	Y	4528	4528	0			118
							4981	9									
*09	64590	X	36935	-0-	-27655	-0-	297	1	33175	3	Y	3148	3148	0			118
							3463	9									
10	66743	X	52336	-0-	-14407	-0-	314	1	47200	3	Y	4384	4137	0	266	1	99
							4822	9									
11	60480	X	27115	-0-	-33365	-0-	102	1	24658	3	Y	2141	2049	0	92	1	99
							2355	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	3	171	1			116
07	4278 X	1199	-0-	-3079	-0-	30	1	1133	3	N	33					149
						36	9									
08	4278 X	23	-0-	-4255	-0-	19	1	4	9	N	4					153
09	4140 X	57	-0-	-4083	-0-	11	1	46	9	N	42					195
10	496 X	36	-0-	-460	-0-	5	1	31	9	N	28	119	1			104
11	1170 X	32	-0-	-1138	-0-	1	3	31	9	N	28					132

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

06	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	1041	1	2150	3	N	528	514	1			282
						581	9									
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1006	1	3626	3	N	882	867	1			297
						970	9									
08	4681 X	3316	-0-	-1365	-0-	758	1	2028	3	N	482	504	1			275
						530	9									
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	823	1	2994	3	N	828	935	1			168
						911	9									
*10	5580 X	4309	-0-	-1271	-0-	1035	1	2388	3	N	805	725	1			248
						886	9									
11	5430 X	3596	-0-	-1834	-0-	989	1	1795	3	N	738	720	1			266
						812	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

06	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	776	1	7708	3	N	1301	1255	1	1	8	313
						1431	9									
07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	896	1	7472	3	N	1329	1439	1			203
						1462	9									
08	8370 X	7459	-0-	-911	-0-	699	1	5656	3	N	1004	895	1			312
						1104	9									
09	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	632	1	8234	3	N	1211	1196	1			327
						1332	9									
*10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	663	1	7578	3	N	1314	1298	1			343
						1445	9									
*11	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	7251	3	1390	9	N	1264	1284	1			323

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1005	1	4926	3	Y	331	331	0			5
						23	4	364	9							
07	9486 X	6532	-0-	-2954	-0-	1106	1	5010	3	Y	360	358	0			7
						20	4	396	9							
08	8060 X	1001	-0-	-7059	-0-	176	1	775	3	Y	38	44	0			1
						8	4	42	9							
09	7800 X	869	-0-	-6931	-0-	162	1	662	3	Y	33	33	0			1
						9	4	36	9							
10	8060 X	737	-0-	-7323	-0-	134	1	552	3	Y	35	35	0			1
						12	4	39	9							
11	6330 X	587	-0-	-5743	-0-	130	1	421	3	Y	29	29	0			1
						4	4	32	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5166	-0-	-144	-0-	788	1	3865	3	Y	449	487	0			7
							19	4	494	9							
07	7099	X	5352	-0-	-1747	-0-	868	1	3931	3	Y	488	486	0			9
							16	4	537	9							
08	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	529	1	2326	3	Y	537	535	0	1	8	10
							24	4	591	9							
09	6120	X	3796	-0-	-2324	-0-	593	1	2426	3	Y	676	671	0	1	8	14
							33	4	744	9							
10	6324	X	4259	-0-	-2065	-0-	728	1	2997	3	Y	425	420	0	10	1	9
							66	4	468	9							
11	5190	X	3403	-0-	-1787	-0-	702	1	2287	3	Y	355	352	0			12
							23	4	391	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
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	538	1	6004	3	Y	623	599	1			110
							64	4	685	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	480	1	4846	3	Y	480	457	1			133
							33	4	528	9							
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	410	1	3812	3	Y	409	463	1			79
							143	4	450	9							
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	480	1	3896	3	Y	430	412	1			97
							31	4	473	9							
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	3	Y	510	525	1			82
							12	4	561	9							
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	285	1	3214	3	Y	352	327	1			107
							12	4	387	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	2535	-0-	-4215	-0-	199	1	2218	3	Y	86	143	1			15
							23	4	95	9							
07	6975	X	2997	-0-	-3978	-0-	254	1	2558	3	Y	153	126	1			42
							17	4	168	9							
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	863	1	8014	3	Y	1000	849	1			193
							300	4	1100	9							
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	785	1	6375	3	Y	818	826	1			185
							51	4	900	9							
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	755	1	6363	3	Y	720	789	1			116
							20	4	792	9							
*11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	404	1	4562	3	Y	528	483	1			161
							17	4	581	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
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	3	Y	911	945	1	1	8	13
							79	4	1002	9							
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	710	1	7155	3	Y	895	895	1			13
							48	4	985	9							
08	8246	X	7677	-0-	-569	-0-	580	1	5391	3	Y	1367	1353	1			27
							202	4	1504	9							
09	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	686	1	5578	3	Y	1266	1247	1	2	8	44
							45	4	1393	9							
10	8246	X	6978	-0-	-1268	-0-	601	1	5066	3	Y	1177	1182	1	3	8	36
							16	4	1295	9							
11	7980	X	6688	-0-	-1292	-0-	443	1	4998	3	Y	1116	1122	1	4	8	26
							19	4	1228	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350 X	10115	-0-	-6235	-0-	637	1	7119	3	Y	2075	2111	1	1	8	30
						76	4	2283	9							
07	13671 X	7801	-0-	-5870	-0-	552	1	5560	3	Y	1502	1511	1			21
						37	4	1652	9							
08	7936 X	6041	-0-	-1895	-0-	436	1	4048	3	Y	1278	1272	1	2	8	25
						151	4	1406	9							
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	730	1	5925	3	Y	1422	1394	1	4	8	49
						47	4	1564	9							
10	7936 X	6177	-0-	-1759	-0-	510	1	4292	3	Y	1238	1247	1	2	8	38
						13	4	1362	9							
11	7680 X	5690	-0-	-1990	-0-	373	1	4216	3	Y	986	998	1	3	8	23
						16	4	1085	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

06	T. A.	6281	-0-	6281	6281	273	1	4376	3	Y	1414	1388	0	13	8	13
						77	4	1555	9							
07	T. A.	13465	-0-	13465	19746	613	1	9602	3	Y	2887	2872	0	1	8	27
						74	4	3176	9							
08	31859 X	12113	-0-	-19746	-0-	567	1	8644	3	Y	2506	2482	0	9	1	29
						145	4	2757	9			13	8			
09	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	744	1	9350	3	Y	2337	2326	0	9	1	21
						68	4	2571	9			10	8			
10	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	1101	1	12392	3	Y	838	824	0	25	1	9
						54	4	922	9			1	8			
*11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	895	1	10620	3	Y	694	691	0	1	8	11
						13	4	763	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

06	7200 X	1774	-0-	-5426	-0-	99	1	1590	3	Y	52	55	0			-0-
						28	4	57	9							
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

06	3330 X	1727	-0-	-1603	-0-	96	1	1068	3	Y	502	508	1			12
						11	4	552	9							
07	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	214	1	2150	3	Y	496	484	1			24
						14	4	546	9							
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	412	1	3830	3	Y	502	505	1	1	8	20
						144	4	552	9							
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	537	1	4364	3	Y	474	463	1	1	8	30
						35	4	521	9							
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	653	1	5499	3	Y	397	380	1	1	8	46
						17	4	437	9							
*11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	403	1	4545	3	Y	369	400	1	1	8	14
						17	4	406	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

06	4140 X	682	-0-	-3458	-0-	89	1	436	3	Y	141	141	0				2
						2	4	155	9								
07	4929 X	2123	-0-	-2806	-0-	354	1	1599	3	Y	149	148	0				3
						6	4	164	9								
08	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	2645	1	11625	3	Y	103	104	0				2
						119	4	113	9								
09	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	3009	1	12320	3	Y	131	130	0				3
						170	4	144	9								
10	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	3227	1	13277	3	Y	142	140	0	2	1		3
						291	4	156	9								
*11	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	3110	1	10129	3	Y	118	117	0				4
						103	4	130	9								

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	676	1	3315	3	Y	118	118	0				2
						16	4	130	9								
07	6355 X	4271	-0-	-2084	-0-	745	1	3372	3	Y	128	128	0				2
						13	4	141	9								
08	5425 X	3705	-0-	-1720	-0-	671	1	2947	3	Y	52	53	0				1
						30	4	57	9								
09	5250 X	3940	-0-	-1310	-0-	751	1	3075	3	Y	65	65	0				1
						42	4	72	9								
10	5363 X	3683	-0-	-1680	-0-	693	1	2850	3	Y	71	70	0	1	1		1
						62	4	78	9								
11	4140 X	2930	-0-	-1210	-0-	668	1	2174	3	Y	60	59	0				2
						22	4	66	9								

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

06	9000 X	6409	-0-	-2591	-0-	636	1	3117	3	Y	2401	2343	0	1	8		121
						15	4	2641	9								
07	9703 X	6959	-0-	-2744	-0-	770	1	3485	3	Y	2446	2463	0	1	8		103
						13	4	2691	9								
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	831	1	3650	3	Y	2552	2496	0	7	8		152
						37	4	2807	9								
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	808	1	3308	3	Y	1894	1936	0	4	8		106
						46	4	2083	9								
10	5921 X	2201	-0-	-3720	-0-	393	1	1616	3	Y	143	242	0				7
						35	4	157	9								
11	5730 X	1617	-0-	-4113	-0-	346	1	1125	3	Y	123	122	0				8
						11	4	135	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	5010 X	4421	-0-	-589	-0-	580	1	2844	3	Y	894	887	0			34
						14	4	983	9							
07	5084 X	3413	-0-	-1671	-0-	473	1	2138	3	Y	722	732	0			24
						8	4	794	9							
08	4495 X	2238	-0-	-2257	-0-	276	1	1213	3	Y	670	657	0	1	8	36
						12	4	737	9							
09	4350 X	1313	-0-	-3037	-0-	152	1	623	3	Y	481	497	0	1	8	19
						9	4	529	9							
10	4495 X	699	-0-	-3796	-0-	65	1	267	3	Y	328	327	0	6	1	14
						6	4	361	9							
11	4350 X	493	-0-	-3857	-0-	97	1	314	3	Y	72	73	0	7	8	6
						3	4	79	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

06	T. A.	9298	-0-	9298	9481	420	1	6727	3	Y	1848	1825	0	7	8	16
						118	4	2033	9							
07	T. A.	36026	-0-	36026	45507	1687	1	26426	3	Y	7008	6956	0	2	8	66
						204	4	7709	9							
08	66544 X	21037	-0-	-45507	-0-	1050	1	16004	3	Y	3377	3367	0	23	1	39
						268	4	3715	9			14	8			
09	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	1683	1	21145	3	Y	3475	3457	0	12	1	32
						154	4	3823	9			13	8			
10	32085 X	21531	-0-	-10554	-0-	1425	1	16036	3	Y	3636	3578	0	50	1	39
						70	4	4000	9			1	8			
11	31050 X	17007	-0-	-14043	-0-	1080	1	12811	3	Y	2819	2812	0	1	8	45
						15	4	3101	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

06	4170 X	3211	-0-	-959	-0-	488	1	2393	3	Y	289	291	0			11
						12	4	318	9							
07	4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	446	1	2019	3	Y	252	255	0			8
						8	4	277	9							
08	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	523	1	2295	3	Y	357	346	0			19
						23	4	393	9							
09	3660 X	3238	-0-	-422	-0-	551	1	2254	3	Y	365	369	0	1	8	14
						31	4	402	9							
10	3782 X	3122	-0-	-660	-0-	543	1	2235	3	Y	268	267	0	4	1	11
						49	4	295	9							
11	3210 X	312	-0-	-2898	-0-	57	1	187	3	Y	60	54	0	13	8	4
						2	4	66	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

06	7260 X	3159	-0-	-4101	-0-	405	1	1989	3	Y	686	682	0			11
						10	4	755	9							
07	7936 X	3576	-0-	-4360	-0-	508	1	2302	3	Y	688	686	0			13
						9	4	757	9							
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	881	1	3870	3	Y	307	313	0	1	8	6
						39	4	338	9							
09	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	1055	1	4317	3	Y	375	372	0	1	8	8
						59	4	413	9							
10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1341	1	5517	3	Y	283	280	0	5	1	6
						121	4	311	9							
*11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1292	1	4209	3	Y	237	234	0	1	8	8
						43	4	261	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3808	-0-	-1772	-0-	255	1	2840	3	Y	621	630	1			15
							30	4	683	9							
07	4650	X	1820	-0-	-2830	-0-	141	1	1423	3	Y	224	228	1			11
							10	4	246	9							
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	467	1	4338	3	Y	489	480	1	1	8	19
							163	4	538	9							
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	537	1	4361	3	Y	350	346	1	1	8	22
							35	4	385	9							
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	809	1	6811	3	Y	3253	2885	1	17	8	373
							21	4	3578	9							
*11	76338	X	76338	-0-	-0-	-0-	4838	1	54610	3	Y	15166	14898	1	55	8	586
							207	4	16683	9							

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
06	3330	X	1493	-0-	-1837	-0-	77	1	854	3	Y	503	508	1			12
							9	4	553	9							
07	3441	X	2257	-0-	-1184	-0-	158	1	1593	3	Y	450	440	1			22
							11	4	495	9							
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	302	1	2810	3	Y	435	440	1			17
							106	4	479	9							
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	336	1	2731	3	Y	194	197	1	2	8	12
							22	4	213	9							
10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1024	1	8626	3	Y	3964	3508	1	13	8	455
							27	4	4360	9							
*11	62961	X	62961	-0-	-0-	-0-	4061	1	45842	3	Y	11713	11668	1	47	8	453
							174	4	12884	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	226	1	2530	3	Y	303	312	1			4
							28	4	333	9							
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	241	1	2423	3	Y	314	314	1			4
							16	4	345	9							
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	398	1	3701	3	Y	623	614	1	1	8	12
							139	4	685	9							
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	Y	747	733	1			26
							33	4	822	9							
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	446	1	3760	3	Y	714	717	1	1	8	22
							12	4	785	9							
*11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	320	1	3617	3	Y	667	671	1	2	8	16
							14	4	734	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7301	-0-	-2059	-0-	1118	1	5483	3	Y	612	618	0	1	8	31
							27	4	673	9							
07	9672	X	6363	-0-	-3309	-0-	1011	1	4576	3	Y	689	690	0	1	8	29
							18	4	758	9							
08	10416	X	5639	-0-	-4777	-0-	882	1	3875	3	Y	766	747	0	2	8	46
							39	4	843	9							
09	10080	X	5835	-0-	-4245	-0-	942	1	3859	3	Y	891	885	0	2	8	50
							54	4	980	9							
10	9827	X	4158	-0-	-5669	-0-	637	1	2619	3	Y	768	779	0			39
							57	4	845	9							
11	7290	X	3155	-0-	-4135	-0-	561	1	1829	3	Y	678	674	0			43
							19	4	746	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6987	-0-	-963	-0-	400	1	4469	3	Y	1882	1887	1			45
							48	4	2070	9							
07	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	1223	1	12337	3	Y	1931	1884	1			92
							83	4	2124	9							
08	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	1793	1	16664	3	Y	1613	1639	1	3	8	63
							625	4	1774	9							
09	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1333	1	10830	3	Y	1440	1412	1	1	8	90
							87	4	1584	9							
10	15779	X	12820	-0-	-2959	-0-	1194	1	10056	3	Y	1399	1327	1	1	8	161
							31	4	1539	9							
11	20190	X	13997	-0-	-6193	-0-	1006	1	11357	3	Y	1446	1550	1	1	8	56
							43	4	1591	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

06	22170	X	3190	-0-	-18980	-0-	47	1	754	3	Y	2160	2158	0	1	8	19
							13	4	2376	9							
07	22909	X	3243	-0-	-19666	-0-	53	1	831	3	Y	2139	2137	0	1	8	20
							6	4	2353	9							
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	1854	1837	0	7	1	21
							13	4	2039	9			9	8			
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	59	1	736	3	Y	1825	1815	0	7	1	17
							5	4	2008	9			7	8			
10	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	899	1	10110	3	Y	6505	6398	0	50	1	70
							44	4	7156	9			4	8			
*11	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	1445	1	17153	3	Y	9245	9156	0	11	8	148
							21	4	10170	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

06	8340	X	3552	-0-	-4788	-0-	151	1	1688	3	Y	1541	1554	1			37
							18	4	1695	9							
07	6262	X	4994	-0-	-1268	-0-	318	1	3202	3	Y	1321	1295	1			63
							21	4	1453	9							
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	601	1	5588	3	Y	1214	1229	1			48
							210	4	1335	9							
09	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	918	1	7461	3	Y	1737	1676	1			109
							60	4	1911	9							
10	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	884	1	7442	3	Y	1254	1217	1	2	8	144
							23	4	1379	9							
*11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	675	1	7617	3	Y	1188	1279	1	7	8	46
							29	4	1307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	917	1	10247	3	Y	1049	985	1			185
						110	4	1154	9							
07	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	1216	1	12257	3	Y	1569	1319	1			435
						82	4	1726	9							
08	10757 X	10645	-0-	-112	-0-	882	1	8191	3	Y	1150	1363	1			222
						307	4	1265	9							
09	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	1134	1	9215	3	Y	1346	1264	1			304
						74	4	1481	9							
10	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	985	1	8295	3	Y	1328	1418	1			214
						26	4	1461	9							
11	10410 X	7961	-0-	-2449	-0-	562	1	6350	3	Y	931	861	1			284
						25	4	1024	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

06	152644 X	152644	-0-	-0-	-0-	11123	1	124281	3	Y	14460	14779	1	6	8	211
						1334	4	15906	9							
07	126237 X	126237	-0-	-0-	-0-	10084	1	101674	3	Y	12543	12576	1	3	8	175
						682	4	13797	9							
08	DLQ G-10	85622	-0-	85622	85622	7226	1	67138	3	Y	7945	7903	1	63	8	154
						2518	4	8740	9							
09	DLQ G-10	86647	-0-	86647	172269	8429	1	68464	3	Y	8370	8189	1	47	8	288
						547	4	9207	9							
10	257165 X	84896	-0-	-172269	-0-	8012	1	67496	3	Y	8343	8355	1	20	8	256
						211	4	9177	9							
*11	74030 X	74030	-0-	-0-	-0-	5394	1	60895	3	Y	6827	6896	1	27	8	160
						231	4	7510	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	55	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	7926	-0-	7926	7926	506	1	5691	3	Y	1549	1516	0	8	1	17
						25	4	1704	9			8	8			
11	T. A.	12586	-0-	12586	20512	750	1	8909	3	Y	2651	2622	0	4	8	42
						11	4	2916	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	437	1	4893	3	Y	1325	1326	1			19
						53	4	1458	9							
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	433	1	4360	3	Y	1045	1049	1			15
						29	4	1150	9							
08	4743 X	4192	-0-	-551	-0-	285	1	2652	3	Y	1050	1042	1	2	8	21
						100	4	1155	9							
09	5100 X	4388	-0-	-712	-0-	336	1	2731	3	Y	1181	1161	1			41
						22	4	1299	9							
10	5270 X	4116	-0-	-1154	-0-	306	1	2577	3	Y	1114	1120	1	1	8	34
						8	4	1225	9							
11	5100 X	3137	-0-	-1963	-0-	197	1	2224	3	Y	644	661	1	2	8	15
						8	4	708	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	15600 X	13752	-0-	-1848	-0-	999	1	11162	3	Y	1337	1371	1			20
						120	4	1471	9							
07	16120 X	11119	-0-	-5001	-0-	882	1	8900	3	Y	1161	1165	1			16
						60	4	1277	9							
08	10912 X	10892	-0-	-20	-0-	902	1	8381	3	Y	1177	1165	1	5	8	23
						314	4	1295	9							
09	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	1169	1	9494	3	Y	1264	1239	1	4	8	44
						76	4	1390	9							
10	10912 X	10207	-0-	-705	-0-	899	1	7570	3	Y	1559	1552	1	3	8	48
						23	4	1715	9							
11	10560 X	5203	-0-	-5357	-0-	285	1	3210	3	Y	1542	1550	1	4	8	36
						12	4	1696	9							

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
06	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	1300	1	14528	3	Y	2102	2125	1			31
						156	4	2312	9							
07	16120 X	16023	-0-	-97	-0-	1254	1	12647	3	Y	1852	1857	1			26
						85	4	2037	9							
08	16151 X	12324	-0-	-3827	-0-	994	1	9231	3	Y	1594	1583	1	6	8	31
						346	4	1753	9							
09	15630 X	13737	-0-	-1893	-0-	1298	1	10540	3	Y	1650	1619	1	5	8	57
						84	4	1815	9							
10	16151 X	15314	-0-	-837	-0-	1429	1	12039	3	Y	1644	1648	1	3	8	50
						38	4	1808	9							
11	15630 X	14783	-0-	-847	-0-	1060	1	11959	3	Y	1563	1572	1	4	8	37
						45	4	1719	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
06	9780 X	7742	-0-	-2038	-0-	1002	1	4913	3	Y	1639	1616	0	1	8	63
						24	4	1803	9							
07	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	2185	1	9895	3	Y	3991	3921	0	3	8	130
						39	4	4390	9							
08	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	1291	1	5672	3	Y	1945	1966	0	5	8	104
						58	4	2140	9							
09	6300 X	6042	-0-	-258	-0-	850	1	3482	3	Y	1511	1552	0	4	8	59
						48	4	1662	9							
10	6510 X	3956	-0-	-2554	-0-	527	1	2170	3	Y	1101	1094	0	18	1	46
						48	4	1211	9			2	8			
11	6300 X	2079	-0-	-4221	-0-	367	1	1196	3	Y	458	464	0	1	8	39
						12	4	504	9							

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
06	46800 X	25893	-0-	-20907	-0-	1900	1	21227	3	Y	2307	2354	1	1	8	34
						228	4	2538	9							
07	40052 X	24623	-0-	-15429	-0-	1940	1	19564	3	Y	2715	2710	1	1	8	38
						132	4	2987	9							
08	23095 X	22497	-0-	-598	-0-	1828	1	16982	3	Y	2773	2746	1	11	8	54
						637	4	3050	9							
09	23497 X	23497	-0-	-0-	-0-	2266	1	18402	3	Y	2438	2398	1	10	8	84
						147	4	2682	9							
10	25119 X	25119	-0-	-0-	-0-	2361	1	19888	3	Y	2553	2554	1	5	8	78
						62	4	2808	9							
11	22350 X	18225	-0-	-4125	-0-	1294	1	14604	3	Y	2065	2088	1	7	8	48
						55	4	2272	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
06	17880	X	8089	-0-	-9791	-0-	438	1	4889	3	Y	2464	2478	1			59
							52	4	2710	9							
07	15686	X	11782	-0-	-3904	-0-	846	1	8525	3	Y	2140	2097	1			102
							57	4	2354	9							
08	13702	X	12014	-0-	-1688	-0-	943	1	8760	3	Y	1803	1833	1	1	8	71
							328	4	1983	9							
09	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	1232	1	10009	3	Y	1920	1870	1	1	8	120
							80	4	2112	9							
10	11780	X	4306	-0-	-7474	-0-	402	1	3390	3	Y	457	524	1			53
							11	4	503	9							
11	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

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
06	25170	X	9917	-0-	-15253	-0-	520	1	5808	3	Y	3206	3235	1	1	8	77
							62	4	3527	9							
07	20181	X	14522	-0-	-5659	-0-	1036	1	10446	3	Y	2700	2648	1			129
							70	4	2970	9							
08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	1274	1	11836	3	Y	2307	2343	1	2	8	91
							444	4	2538	9							
09	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	1621	1	13164	3	Y	2618	2543	1	2	8	164
							105	4	2880	9							
10	14508	X	6183	-0-	-8325	-0-	566	1	4770	3	Y	756	832	1	1	8	87
							15	4	832	9							
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	87	1			-0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33210	X	10250	-0-	-22960	-0-	523	1	5850	3	Y	3467	3496	1	1	8	83
							63	4	3814	9							
07	23653	X	14508	-0-	-9145	-0-	1008	1	10162	3	Y	2973	2914	1			142
							68	4	3270	9							
08	23653	X	20242	-0-	-3411	-0-	1625	1	15096	3	Y	2686	2716	1	6	8	106
							566	4	2955	9							
09	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	2017	1	16384	3	Y	2928	2845	1	6	8	183
							131	4	3221	9							
10	21074	X	21074	-0-	-0-	-0-	1984	1	16713	3	Y	2114	2051	1	3	8	243
							52	4	2325	9							
*11	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	1767	1	19955	3	Y	2512	2654	1	4	8	97
							76	4	2763	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 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
06	139500	X	88725	-0-	-50775	-0-	6536	1	73036	3	Y	7608	7786	1	3	8	111
							784	4	8369	9							
07	144150	X	72707	-0-	-71443	-0-	5899	1	59478	3	Y	6301	6323	1	1	8	88
							399	4	6931	9							
08	76849	X	52201	-0-	-24648	-0-	4351	1	40423	3	Y	5374	5336	1	21	8	105
							1516	4	5911	9							
09	74370	X	50293	-0-	-24077	-0-	4910	1	39875	3	Y	4718	4637	1	23	8	163
							318	4	5190	9							
10	76849	X	44812	-0-	-32037	-0-	4243	1	35743	3	Y	4285	4308	1	8	8	132
							112	4	4714	9							
11	74370	X	38085	-0-	-36285	-0-	2765	1	31212	3	Y	3627	3663	1	11	8	85
							118	4	3990	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

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-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

06	38020	X	9131	-0-	-28889	-0-	880	1	7784	3	Y	376	376	0		6
							53	4	414	9						
07	18073	X	7526	-0-	-10547	-0-	799	1	6450	3	Y	201	204	0		3
							56	4	221	9						
08	18073	X	6322	-0-	-11751	-0-	753	1	4019	3	Y	1329	1309	0		23
							88	4	1462	9						
09	17490	X	7987	-0-	-9503	-0-	581	1	5059	3	Y	2068	2059	0		32
							72	4	2275	9						
10	10540	X	9441	-0-	-1099	-0-	880	1	5895	3	Y	2364	2356	0		40
							66	4	2600	9						
*11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	1147	1	8464	3	Y	2617	2599	0		58
							145	4	2879	9						

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

06	5520	X	774	-0-	-4746	-0-	669	1	103	4	Y	2	10	0		-0-
							2	9								
07	5704	X	804	-0-	-4900	-0-	671	1	130	4	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
08	1271	X	764	-0-	-507	-0-	424	1	24	4	Y	287	280	0		7
							316	9								
09	1230	X	601	-0-	-629	-0-	338	1	25	4	Y	216	218	0		5
							238	9								
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	814	1	3638	3	Y	1269	1261	0		13
							101	4	1396	9						
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	841	1	1994	3	Y	529	537	0		5
							121	4	582	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	825	1	8896	3	Y	663	662	0			23
							110	4	729	9							
07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	831	1	8187	3	Y	587	591	0			19
							88	4	646	9							
08	13454	X	7588	-0-	-5866	-0-	618	1	6042	3	Y	742	744	0			17
							112	4	816	9							
09	13020	X	9569	-0-	-3451	-0-	678	1	7373	3	Y	1340	1329	0			28
							44	4	1474	9							
10	12648	X	8341	-0-	-4307	-0-	735	1	6458	3	Y	981	988	0			21
							69	4	1079	9							
11	10560	X	7594	-0-	-2966	-0-	886	1	5332	3	Y	1233	1221	0			33
							20	4	1356	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	2117	-0-	-4183	-0-	252	1	1437	3	Y	386	394	0			5
							3	4	425	9							
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	500	1	4860	3	Y	1168	1154	0			19
							3	4	1285	9							
08	6324	X	608	-0-	-5716	-0-	69	1	424	3	Y	104	121	0			2
							1	4	114	9							
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	408	1	4612	3	Y	1117	1097	0			22
							3	4	1229	9							
10	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	468	1	2906	3	Y	892	894	0			20
							6	4	981	9							
11	6420	X	3991	-0-	-2429	-0-	477	1	2722	3	Y	714	727	0			7
							7	4	785	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3557	-0-	-763	-0-	829	1	2101	3	Y	563	567	0			7
							8	4	619	9							
07	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	888	1	2014	3	Y	572	569	0			10
							5	4	629	9							
08	3379	X	313	-0-	-3066	-0-	119	1	108	3	Y	77	85	0			2
							1	4	85	9							
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	580	1	3558	3	Y	1210	1189	0			23
							4	4	1331	9							
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	770	1	1955	3	Y	1061	1060	0			24
							10	4	1167	9							
11	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	722	1	1668	3	Y	808	824	0			8
							10	4	889	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	726	1	3854	3	Y	855	854	0			12
							110	4	941	9							
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	742	1	4062	3	Y	977	973	0			16
							141	4	1075	9							
08	5642	X	4135	-0-	-1507	-0-	560	1	2979	3	Y	513	517	0			12
							32	4	564	9							
09	5640	X	3936	-0-	-1704	-0-	423	1	2914	3	Y	516	516	0			12
							31	4	568	9							
10	6014	X	4446	-0-	-1568	-0-	525	1	2855	3	Y	910	913	0			9
							65	4	1001	9							
11	5820	X	4214	-0-	-1606	-0-	543	1	2626	3	Y	879	880	0			8
							78	4	967	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	365	1	49	4	Y	105	104	0			4
							116	9									
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	428	1	391	3	Y	125	125	0			4
							46	4	138	9							
08	806	N	82	-0-	-724	-0-	47	1	9	4	Y	24	27	0			1
							26	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	211	1	152	3	Y	211	208	0			4
							14	4	232	9							
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	575	1	54	4	Y	1164	1143	0			25
							1280	9									
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	613	1	13	4	Y	7	32	0			-0-
							8	9									

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
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	557	1	3832	3	Y	777	780	0			11
							84	4	855	9							
07	5487	X	4885	-0-	-602	-0-	541	1	3501	3	Y	674	674	0			11
							102	4	741	9							
08	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	404	1	2344	3	Y	510	509	0			12
							23	4	561	9							
09	6270	X	4674	-0-	-1596	-0-	495	1	3393	3	Y	681	677	0			16
							37	4	749	9							
10	5642	X	4036	-0-	-1606	-0-	549	1	2459	3	Y	873	880	0			9
							68	4	960	9							
11	5340	X	3463	-0-	-1877	-0-	568	1	2023	3	Y	719	722	0			6
							81	4	791	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	604	-0-	-776	-0-	206	1	336	3	Y	34	36	0			-0-
							25	4	37	9							
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	195	3	Y	69	68	0			1
							18	4	76	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1450	-0-	-230	-0-	654	1	453	3	N	194	138	0	54	1	16
							130	4	213	9							
07	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	644	1	438	3	N	206	155	0	54	1	13
							183	4	227	9							
08	1612	N	945	-0-	-667	-0-	442	1	314	3	N	153	79	0	82	1	5
							21	4	168	9							
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	504	1	492	3	N	412	173	0	218	1	26
							20	4	453	9							
10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	622	1	411	3	N	187	96	0	100	1	17
							23	4	206	9							
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	550	1	268	3	N	182	86	0	105	1	8
							33	4	200	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	617	1	1439	3	Y	618	627	0			21
							82	4	680	9							
07	3782	X	2523	-0-	-1259	-0-	643	1	1442	3	Y	335	345	0			11
							69	4	369	9							
08	2046	X	284	-0-	-1762	-0-	76	1	125	3	Y	63	73	0			1
							14	4	69	9							
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	289	1	2428	3	Y	478	469	0			10
							19	4	526	9							
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	458	1	2466	3	Y	336	339	0			7
							43	4	370	9							
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	450	1	2068	3	Y	285	284	0			8
							10	4	314	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

06	5250	X	3931	-0-	-1319	-0-	661	1	2403	3	Y	708	702	0			24
							88	4	779	9							
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	702	1	2563	3	Y	858	854	0			28
							75	4	944	9							
08	4154	X	368	-0-	-3786	-0-	44	1	211	3	Y	95	121	0			2
							8	4	105	9							
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	293	1	2812	3	Y	974	956	0			20
							19	4	1071	9							
10	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	645	1	2035	3	Y	982	981	0			21
							60	4	1080	9							
11	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	649	1	1580	3	Y	889	887	0			23
							14	4	978	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	678	1	5857	3	N	719	586	0			167
							17	4	791	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	694	1	5862	3	N	704	674	0			197
							21	4	774	9							
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	462	1	2617	3	N	493	499	0			191
							8	4	542	9							
09	6600	X	3218	-0-	-3382	-0-	473	1	2229	3	N	429	534	0			86
							44	4	472	9							
10	6820	X	2047	-0-	-4773	-0-	488	1	1163	3	N	347	303	0			130
							14	4	382	9							
11	6600	X	2130	-0-	-4470	-0-	537	1	1224	3	N	332	355	0			107
							4	4	365	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

06	4200	X	197	-0-	-4003	-0-	159	1	9	4	Y	26	56	0			1
							29	9									
07	3286	X	33	-0-	-3253	-0-	25	1	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	X	621	-0-	-1673	-0-	531	1	11	4	Y	72	71	0			1
							79	9									
11	210	X	5	-0-	-205	-0-	2	1	3	9	Y	3	4	0			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

06	870	N	732	-0-	-138	-0-	446	1	11	4	N	250	298	0			58
							275	9									
07	1147	N	744	-0-	-403	-0-	448	1	13	4	N	257	243	0			72
							283	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	407	1	500	3	N	167	174	0			65
							7	4	184	9							
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	523	1	2014	3	N	230	249	0			46
							49	4	253	9							
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	585	1	1623	3	N	204	174	0			76
							17	4	224	9							
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	595	1	1574	3	N	271	260	0			87
							5	4	298	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	6	1			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	7	1	1			6
						8	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	12	4	1			8
						3	4	13	9							
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	N	11	5	1			14

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

06	8370 X	5375	-0-	-2995	-0-	705	1	4111	3	Y	470	473	0			7
						42	4	517	9							
07	8649 X	2425	-0-	-6224	-0-	274	1	1911	3	Y	201	205	0			3
						19	4	221	9							
08	7378 X	5657	-0-	-1721	-0-	538	1	4852	3	Y	186	186	0			3
						62	4	205	9							
09	7140 X	4439	-0-	-2701	-0-	452	1	3845	3	Y	78	80	0			1
						56	4	86	9							
10	7378 X	3307	-0-	-4071	-0-	665	1	2347	3	Y	223	220	0			4
						50	4	245	9							
11	5460 X	95	-0-	-5365	-0-	84	1	11	4	Y	-0-	4	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

06	4050 X	3508	-0-	-542	-0-	600	1	2191	3	Y	535	537	0			11
						128	4	589	9							
07	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	747	1	2589	3	Y	566	567	0			10
						124	4	623	9							
08	4185 X	2878	-0-	-1307	-0-	517	1	1857	3	Y	405	405	0			10
						58	4	446	9							
09	3690 X	2229	-0-	-1461	-0-	552	1	992	3	Y	455	452	0			13
						184	4	501	9							
10	4092 X	2554	-0-	-1538	-0-	770	1	1018	3	Y	557	558	0			12
						153	4	613	9							
11	3960 X	1941	-0-	-2019	-0-	540	1	838	3	Y	439	440	0			11
						80	4	483	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	368	1	834	3	Y	203	203	0			2
						44	4	223	9							
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	355	1	636	3	Y	115	116	0			1
						49	4	127	9							
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	292	1	563	3	Y	292	289	0			4
						34	4	321	9							
09	1470 X	778	-0-	-692	-0-	175	1	250	3	Y	304	305	0			3
						19	4	334	9							
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	373	1	673	3	Y	720	715	0			8
						35	4	792	9							
*11	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	348	1	510	3	Y	692	693	0			7
						67	4	761	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	11633	-0-	-7	-0-	999	1	10264	3	N	314	379	0			73
							25	4	345	9							
07	12462	X	11294	-0-	-1168	-0-	1028	1	9945	3	N	264	263	0			74
							31	4	290	9							
08	12462	X	8499	-0-	-3963	-0-	824	1	7479	3	N	165	175	0			64
							14	4	182	9							
09	12060	X	10715	-0-	-1345	-0-	941	1	9437	3	N	226	245	0			45
							88	4	249	9							
10	12028	X	10870	-0-	-1158	-0-	1104	1	9613	3	N	110	114	0			41
							32	4	121	9							
*11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	1205	1	10322	3	N	187	168	0			60
							9	4	206	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	653	1	1811	3	Y	517	518	1			11
							140	4	569	9							
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	786	1	2095	3	Y	523	525	1			9
							131	4	575	9							
08	3410	X	2468	-0-	-942	-0-	535	1	1449	3	Y	385	384	1			10
							60	4	424	9							
09	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	367	1	1401	3	Y	413	412	1			11
							122	4	454	9							
10	3596	X	2655	-0-	-941	-0-	595	1	1347	3	Y	540	539	1			12
							119	4	594	9							
11	3480	X	2403	-0-	-1077	-0-	516	1	1305	3	Y	460	460	1			12
							76	4	506	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

06	13410	X	12092	-0-	-1318	-0-	1093	1	9776	3	Y	895	897	0			15
							238	4	985	9							
07	13857	X	11806	-0-	-2051	-0-	1008	1	9681	3	Y	876	878	0			13
							153	4	964	9							
08	12834	X	7135	-0-	-5699	-0-	647	1	5814	3	Y	514	518	0			9
							109	4	565	9							
09	12420	X	7210	-0-	-5210	-0-	501	1	6055	3	Y	535	534	0			10
							65	4	589	9							
10	12834	X	8979	-0-	-3855	-0-	837	1	7340	3	Y	616	617	0			9
							124	4	678	9							
11	12090	X	10887	-0-	-1203	-0-	930	1	9111	3	Y	705	703	0			11
							70	4	776	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42150	X	13764	-0-	-28386	-0-	861	1	10733	3	Y	1925	1896	0			29
							52	4	2118	9							
07	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1040	1	12094	3	Y	2244	2237	0			36
							73	4	2468	9							
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	705	1	7127	3	Y	1292	1306	0			22
							82	4	1421	9							
09	13770	X	8529	-0-	-5241	-0-	606	1	6339	3	Y	1372	1373	0			21
							75	4	1509	9							
10	15686	X	9725	-0-	-5961	-0-	796	1	6858	3	Y	1829	1819	0			31
							59	4	2012	9							
11	15180	X	8597	-0-	-6583	-0-	708	1	4997	3	Y	2547	2522	0			56
							90	4	2802	9							

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
06	11760	X	4146	-0-	-7614	-0-	829	1	2840	3	Y	389	385	0			6
							49	4	428	9							
07	6355	X	4536	-0-	-1819	-0-	891	1	3087	3	Y	450	449	0			7
							63	4	495	9							
08	5859	X	2482	-0-	-3377	-0-	549	1	1574	3	Y	267	269	0			5
							65	4	294	9							
09	5670	X	2196	-0-	-3474	-0-	380	1	1447	3	Y	292	292	0			5
							48	4	321	9							
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	883	1	2819	3	Y	405	403	0			7
							66	4	446	9							
11	4380	X	3450	-0-	-930	-0-	861	1	2160	3	Y	290	291	0			6
							110	4	319	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
06	18990	X	16376	-0-	-2614	-0-	807	1	13881	3	Y	1380	1384	0			23
							170	4	1518	9							
07	19623	X	16162	-0-	-3461	-0-	724	1	13847	3	Y	1349	1353	0			19
							107	4	1484	9							
08	17422	X	9649	-0-	-7773	-0-	453	1	8291	3	Y	755	761	0			13
							74	4	831	9							
09	16860	X	15034	-0-	-1826	-0-	654	1	12880	3	Y	1287	1275	0			25
							84	4	1416	9							
10	17422	X	13493	-0-	-3929	-0-	588	1	11425	3	Y	1266	1272	0			19
							87	4	1393	9							
11	16380	X	13166	-0-	-3214	-0-	567	1	11246	3	Y	1174	1175	0			18
							62	4	1291	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
06	16200	X	14266	-0-	-1934	-0-	861	1	11279	3	Y	1829	1811	0			62
							114	4	2012	9							
07	16740	X	14581	-0-	-2159	-0-	908	1	11473	3	Y	1913	1913	0			62
							96	4	2104	9							
08	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	743	1	8782	3	Y	1421	1451	0			32
							134	4	1563	9							
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	508	1	8272	3	Y	1506	1506	0			32
							33	4	1657	9							
10	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	894	1	10018	3	Y	1496	1496	0			32
							84	4	1646	9							
*11	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	1028	1	9652	3	Y	985	991	0			26
							23	4	1084	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	11010	X	8954	-0-	-2056	-0-	281	1	7033	3	Y	1488	1488	0			19
							3	4	1637	9							
07	10602	X	8699	-0-	-1903	-0-	270	1	6703	3	Y	1567	1560	0			26
							2	4	1724	9							
08	9734	X	7600	-0-	-2134	-0-	266	1	5824	3	Y	1370	1367	0			29
							3	4	1507	9							
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	277	1	7313	3	Y	1641	1638	0			32
							2	4	1805	9							
10	9331	X	8837	-0-	-494	-0-	264	1	6557	3	Y	1830	1820	0			42
							3	4	2013	9							
*11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	274	1	6499	3	Y	2092	2113	0			21
							4	4	2301	9							

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
06	6180	X	5404	-0-	-776	-0-	597	1	3450	3	Y	1228	1226	0			16
							6	4	1351	9							
07	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	617	1	3452	3	Y	1197	1193	0			20
							4	4	1317	9							
08	5053	X	509	-0-	-4544	-0-	83	1	287	3	Y	125	142	0			3
							1	4	138	9							
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	462	1	4421	3	Y	1254	1233	0			24
							4	4	1379	9							
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	536	1	3656	3	Y	1080	1079	0			25
							7	4	1188	9							
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	518	1	3317	3	Y	1104	1118	0			11
							7	4	1214	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	675	1	5418	3	Y	2133	2101	0			32
							40	4	2346	9							
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	825	1	5617	3	Y	1420	1429	0			23
							58	4	1562	9							
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	599	1	3330	3	Y	1406	1405	0			24
							70	4	1547	9							
09	8490	X	5850	-0-	-2640	-0-	418	1	3885	3	Y	1359	1362	0			21
							52	4	1495	9							
10	8773	X	6208	-0-	-2565	-0-	599	1	3812	3	Y	1593	1587	0			27
							45	4	1752	9							
11	8490	X	5154	-0-	-3336	-0-	638	1	2867	3	Y	1425	1421	0			31
							81	4	1568	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6588	-0-	-402	-0-	810	1	4948	3	Y	593	594	0			10
							178	4	652	9							
07	7223	X	6459	-0-	-764	-0-	743	1	4901	3	Y	637	638	0			9
							114	4	701	9							
08	7161	X	4966	-0-	-2195	-0-	592	1	3772	3	Y	455	456	0			8
							101	4	501	9							
09	6930	X	4049	-0-	-2881	-0-	506	1	3005	3	Y	429	429	0			8
							66	4	472	9							
10	7161	X	5387	-0-	-1774	-0-	660	1	4003	3	Y	569	568	0			9
							98	4	626	9							
*11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	771	1	5335	3	Y	514	515	0			8
							58	4	565	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4007	-0-	-2773	-0-	731	1	2774	3	Y	416	416	0			6
							44	4	458	9							
07	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	778	1	2958	3	Y	418	417	0			7
							55	4	460	9							
08	4495	X	2606	-0-	-1889	-0-	427	1	1821	3	Y	280	282	0			5
							50	4	308	9							
09	4350	X	1878	-0-	-2472	-0-	312	1	1207	3	Y	291	291	0			5
							39	4	320	9							
10	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	869	1	2693	3	Y	412	410	0			7
							65	4	453	9							
11	4110	X	3520	-0-	-590	-0-	672	1	2343	3	Y	381	380	0			8
							86	4	419	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	306	1	1819	3	Y	514	506	0			8
							18	4	565	9							
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	973	1	6221	3	Y	1244	1232	0			20
							69	4	1368	9							
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	813	1	3984	3	Y	794	800	0			14
							95	4	873	9							
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	479	1	4104	3	Y	739	742	0			11
							60	4	813	9							
10	8308	X	7441	-0-	-867	-0-	875	1	5570	3	Y	846	843	0			14
							65	4	931	9							
11	8040	X	6351	-0-	-1689	-0-	773	1	4644	3	Y	760	757	0			17
							98	4	836	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

06	8880	X	3246	-0-	-5634	-0-	427	1	1406	3	Y	1281	1281	0			16
							4	4	1409	9							
07	9393	X	1842	-0-	-7551	-0-	393	1	189	3	Y	1144	1141	0			19
							2	4	1258	9							
08	9393	X	2283	-0-	-7110	-0-	382	1	939	3	Y	871	872	0			18
							4	4	958	9							
09	9090	X	3055	-0-	-6035	-0-	286	1	1755	3	Y	920	920	0			18
							2	4	1012	9							
10	7657	X	1527	-0-	-6130	-0-	320	1	4	4	Y	1094	1087	0			25
							1203	9									
11	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	401	1	1517	3	Y	919	935	0			9
							5	4	1011	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

06	6390	X	4689	-0-	-1701	-0-	525	1	2984	3	Y	1009	1000	0			34
							70	4	1110	9							
07	5983	X	4739	-0-	-1244	-0-	552	1	2930	3	Y	1089	1088	0			35
							59	4	1198	9							
08	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	445	1	2223	3	Y	814	831	0			18
							81	4	895	9							
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	532	1	3984	3	Y	864	864	0			18
							35	4	950	9							
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	647	1	3606	3	Y	1059	1055	0			22
							61	4	1165	9							
*11	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	881	1	6576	3	Y	1106	1099	0			29
							19	4	1217	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	4445	-0-	-2375	-0-	451	1	1677	3	Y	2077	2044	0			33
							32	4	2285	9							
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	584	1	2997	3	Y	1712	1715	0			30
							69	4	1883	9							
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	425	1	2823	3	Y	1842	1843	0			29
							53	4	2026	9							
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	764	1	3833	3	Y	2446	2434	0			41
							57	4	2691	9							
*11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	760	1	3877	3	Y	2299	2289	0			51
							97	4	2529	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	518	1	1242	3	Y	620	605	0			21
							69	4	682	9							
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	602	1	1550	3	Y	579	581	0			19
							64	4	637	9							
08	2883	X	192	-0-	-2691	-0-	63	1	40	3	Y	70	87	0			2
							12	4	77	9							
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	419	1	1898	3	Y	684	672	0			14
							27	4	752	9							
10	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	588	1	1169	3	Y	551	553	0			12
							55	4	606	9							
11	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	583	1	940	3	Y	390	392	0			10
							13	4	429	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
06	7770	X	7374	-0-	-396	-0-	915	1	5175	3	Y	1056	1037	0			36
							122	4	1162	9							
07	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	996	1	20039	3	Y	3389	3315	0			110
							105	4	3728	9							
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	585	1	8820	3	Y	1421	1499	0			32
							105	4	1563	9							
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	703	1	12675	3	Y	2649	2626	0			55
							46	4	2914	9							
10	22847	X	11645	-0-	-11202	-0-	760	1	8690	3	Y	1931	1945	0			41
							71	4	2124	9							
11	22110	X	7800	-0-	-14310	-0-	713	1	6416	3	Y	595	620	0			16
							16	4	655	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
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	581	1	1336	3	Y	318	320	0			4
							6	4	350	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	631	1	2645	3	Y	415	412	0			7
							4	4	457	9							
08	3410	X	483	-0-	-2927	-0-	88	1	295	3	Y	90	95	0			2
							1	4	99	9							
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	408	1	2933	3	Y	842	828	0			16
							3	4	926	9							
10	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	458	1	2027	3	Y	623	625	0			14
							6	4	685	9							
11	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	482	1	2091	3	Y	706	713	0			7
							7	4	777	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	18660	X	15618	-0-	-3042	-0-	1122	1	12653	3	Y	1455	1462	0			24
							242	4	1601	9							
07	19282	X	15706	-0-	-3576	-0-	1239	1	12702	3	Y	1434	1437	0			21
							188	4	1577	9							
08	21917	X	12461	-0-	-9456	-0-	1178	1	9742	3	Y	1220	1220	0			21
							199	4	1342	9							
09	21210	X	15433	-0-	-5777	-0-	1241	1	12644	3	Y	1260	1257	0			24
							162	4	1386	9							
10	19468	X	15320	-0-	-4148	-0-	1223	1	12253	3	Y	1512	1513	0			23
							181	4	1663	9							
11	15630	X	13629	-0-	-2001	-0-	1078	1	11124	3	Y	1224	1228	0			19
							81	4	1346	9							

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

06	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	592	1	4188	3	Y	1218	1221	0			17
							89	4	1340	9							
07	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	596	1	4206	3	Y	1247	1244	0			20
							112	4	1372	9							
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	457	1	3306	3	Y	1091	1085	0			26
							26	4	1200	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	592	1	4942	3	Y	1819	1802	0			43
							44	4	2001	9							
10	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	611	1	3499	3	Y	1164	1195	0			12
							75	4	1280	9							
11	5790	X	2039	-0-	-3751	-0-	692	1	599	3	Y	589	596	0			5
							100	4	648	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	203	200	0			3
							2	4	223	9							
07	3100	N	18152	-0-	15052	15052	1156	1	14238	3	Y	2434	2398	0			39
							81	4	2677	9							
08	29218	X	14166	-0-	-15052	-0-	960	1	10720	3	Y	2159	2161	0			37
							111	4	2375	9							
09	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	262	1	4418	3	Y	1983	1989	0			31
							32	4	2181	9							
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	510	1	7587	3	Y	2235	2228	0			38
							38	4	2459	9							
*11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	423	1	6965	3	Y	1837	1835	0			40
							52	4	2021	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

06	11820	X	4431	-0-	-7389	-0-	403	1	3378	3	Y	569	578	0			9
							24	4	626	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	510	1	8949	3	Y	1960	1926	0			34
							58	4	2156	9							
09	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	803	1	13511	3	Y	2991	2979	0			46
							98	4	3290	9							
10	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	545	1	9371	3	Y	2379	2385	0			40
							40	4	2617	9							
11	11310	X	10303	-0-	-1007	-0-	447	1	7502	3	Y	2090	2084	0			46
							55	4	2299	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	14670	X	12051	-0-	-2619	-0-	951	1	10381	3	Y	466	466	0			8
							206	4	513	9							
07	15159	X	12675	-0-	-2484	-0-	932	1	11119	3	Y	439	441	0			6
							141	4	483	9							
08	13888	X	9666	-0-	-4222	-0-	726	1	8271	3	Y	498	496	0			8
							121	4	548	9							
09	13350	X	7273	-0-	-6077	-0-	517	1	5946	3	Y	675	670	0			13
							67	4	743	9							
10	12989	X	6744	-0-	-6245	-0-	601	1	5626	3	Y	389	396	0			6
							89	4	428	9							
11	12270	X	7527	-0-	-4743	-0-	729	1	6131	3	Y	556	553	0			9
							55	4	612	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

06	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	886	1	8867	3	Y	2768	2775	0			42
							53	4	3045	9							
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	1132	1	11587	3	Y	2605	2606	0			41
							79	4	2866	9							
08	19003	X	11928	-0-	-7075	-0-	879	1	8287	3	Y	2418	2417	0			42
							102	4	2660	9							
09	18390	X	9021	-0-	-9369	-0-	689	1	6635	3	Y	1465	1484	0			23
							85	4	1612	9							
10	19003	X	11781	-0-	-7222	-0-	1030	1	8890	3	Y	1622	1618	0			27
							77	4	1784	9							
11	15150	X	9465	-0-	-5685	-0-	893	1	6304	3	Y	1959	1943	0			43
							113	4	2155	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	556	1	1130	3	Y	709	709	0			10
							85	4	780	9							
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	558	1	1005	3	Y	733	731	0			12
							107	4	806	9							
08	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	435	1	995	3	Y	606	603	0			15
							25	4	667	9							
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	508	1	1994	3	Y	556	558	0			13
							37	4	612	9							
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	633	1	1601	3	Y	743	748	0			8
							79	4	817	9							
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	680	1	1700	3	Y	657	659	0			6
							98	4	723	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

06	11610	X	1815	-0-	-9795	-0-	391	1	1034	3	Y	334	337	0			5
							23	4	367	9							
07	9424	X	1780	-0-	-7644	-0-	675	1	684	3	Y	339	339	0			5
							48	4	373	9							
08	5704	X	1390	-0-	-4314	-0-	513	1	504	3	Y	284	284	0			5
							61	4	312	9							
09	2490	X	1310	-0-	-1180	-0-	441	1	527	3	Y	260	261	0			4
							56	4	286	9							
10	2573	X	1532	-0-	-1041	-0-	852	1	64	4	Y	560	555	0			9
							616	9									
11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	500	1	580	3	Y	479	477	0			11
							64	4	527	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	9731	-0-	-1189	-0-	817	1	7195	3	Y	1555	1556	0			20
							8	4	1711	9							
07	10261	X	9643	-0-	-618	-0-	787	1	7052	3	Y	1635	1628	0			27
							5	4	1799	9							
08	9703	X	7935	-0-	-1768	-0-	650	1	5823	3	Y	1323	1322	0			28
							7	4	1455	9							
09	9720	X	8200	-0-	-1520	-0-	623	1	6249	3	Y	1203	1208	0			23
							5	4	1323	9							
10	10044	X	6172	-0-	-3872	-0-	714	1	4276	3	Y	1066	1065	0			24
							9	4	1173	9							
11	9720	X	6393	-0-	-3327	-0-	786	1	3967	3	Y	1481	1490	0			15
							11	4	1629	9							

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
06	9360	X	8623	-0-	-737	-0-	1001	1	6154	3	Y	1280	1285	0			19
							60	4	1408	9							
07	13020	X	8418	-0-	-4602	-0-	1099	1	5822	3	Y	1290	1289	0			20
							78	4	1419	9							
08	14322	X	6908	-0-	-7414	-0-	862	1	4900	3	Y	950	954	0			16
							101	4	1045	9							
09	13860	X	3112	-0-	-10748	-0-	483	1	2037	3	Y	483	492	0			7
							61	4	531	9							
10	11222	X	9580	-0-	-1642	-0-	1110	1	6384	3	Y	1821	1797	0			31
							83	4	2003	9							
11	8610	X	7514	-0-	-1096	-0-	1032	1	4854	3	Y	1361	1362	0			30
							131	4	1497	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
06	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	764	1	8712	3	Y	3300	3188	0			113
							101	4	3630	9							
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	741	1	7056	3	Y	1458	1524	0			47
							79	4	1604	9							
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	513	1	3807	3	Y	929	955	0			21
							93	4	1022	9							
09	10710	X	6330	-0-	-4380	-0-	511	1	4673	3	Y	1012	1012	0			21
							33	4	1113	9							
10	11067	X	7548	-0-	-3519	-0-	704	1	5734	3	Y	949	950	0			20
							66	4	1044	9							
11	10710	X	5643	-0-	-5067	-0-	648	1	3960	3	Y	928	924	0			24
							14	4	1021	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
06	12810	X	11158	-0-	-1652	-0-	849	1	9502	3	Y	631	625	0			22
							113	4	694	9							
07	13051	X	8795	-0-	-4256	-0-	795	1	7403	3	Y	465	472	0			15
							85	4	512	9							
08	13051	X	724	-0-	-12327	-0-	74	1	547	3	Y	82	95	0			2
							13	4	90	9							
09	12630	X	11421	-0-	-1209	-0-	550	1	10266	3	Y	517	508	0			11
							36	4	569	9							
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	925	1	11535	3	Y	713	709	0			15
							87	4	784	9							
11	11160	X	10222	-0-	-938	-0-	853	1	8690	3	Y	574	574	0			15
							48	4	631	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	13860	X	54	-0-	-13806	-0-	28	1	2	4	Y	22	68	0			1
							24	9									
07	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-					-0-
10	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

06	16350	X	91	-0-	-16259	-0-	4	1	72	3	Y	14	59	0			-0-
							15	9									
07	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	1109	1	19243	3	Y	2013	1997	0			16
							13	4	2214	9							
08	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	1122	1	18978	3	Y	1401	1396	0			21
							33	4	1541	9							
09	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	832	1	14277	3	Y	1150	1156	0			15
							29	4	1265	9							
10	22568	X	13916	-0-	-8652	-0-	724	1	12224	3	Y	867	867	0			15
							14	4	954	9							
11	21840	X	10967	-0-	-10873	-0-	684	1	9618	3	Y	595	597	0			13
							10	4	655	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

06	6120	X	4861	-0-	-1259	-0-	665	1	3826	3	Y	203	204	0			3
							147	4	223	9							
07	6231	X	5164	-0-	-1067	-0-	593	1	4241	3	Y	217	217	0			3
							91	4	239	9							
08	5890	X	3730	-0-	-2160	-0-	477	1	3015	3	Y	143	144	0			2
							81	4	157	9							
09	5700	X	3443	-0-	-2257	-0-	370	1	2956	3	Y	63	64	0			1
							48	4	69	9							
10	5611	X	3914	-0-	-1697	-0-	361	1	3235	3	Y	241	238	0			4
							53	4	265	9							
11	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	543	1	3775	3	Y	254	254	0			4
							53	4	279	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	901	1	8741	3	Y	1374	1363	0			21
							54	4	1511	9							
07	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	1602	1	18504	3	Y	3217	3187	0			51
							112	4	3539	9							
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1060	1	9329	3	Y	1353	1381	0			23
							123	4	1488	9							
09	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	1476	1	12211	3	Y	1420	1421	0			22
							184	4	1562	9							
10	23746	X	2638	-0-	-21108	-0-	795	1	520	3	Y	1148	1151	0			19
							60	4	1263	9							
11	22980	X	2957	-0-	-20023	-0-	1032	1	647	3	Y	1042	1038	0			23
							132	4	1146	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	14910	X	13878	-0-	-1032	-0-	1107	1	12111	3	Y	540	535	0			8
							66	4	594	9							
07	15407	X	11832	-0-	-3575	-0-	1012	1	10229	3	Y	473	473	0			8
							71	4	520	9							
08	15407	X	5758	-0-	-9649	-0-	730	1	4686	3	Y	234	238	0			4
							85	4	257	9							
09	13890	X	10176	-0-	-3714	-0-	794	1	8805	3	Y	435	432	0			7
							98	4	479	9							
10	14353	X	12883	-0-	-1470	-0-	1153	1	10554	3	Y	991	981	0			17
							86	4	1090	9							
11	13890	X	9838	-0-	-4052	-0-	997	1	7122	3	Y	1439	1424	0			32
							136	4	1583	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

06	13740	X	13163	-0-	-577	-0-	1000	1	10008	3	Y	1762	1767	0			30
							217	4	1938	9							
07	14198	X	12814	-0-	-1384	-0-	913	1	9840	3	Y	1748	1753	0			25
							138	4	1923	9							
08	19840	X	10728	-0-	-9112	-0-	810	1	8296	3	Y	1351	1353	0			23
							136	4	1486	9							
09	17400	X	15089	-0-	-2311	-0-	1012	1	12222	3	Y	1567	1560	0			30
							131	4	1724	9							
10	16678	X	14985	-0-	-1693	-0-	1028	1	12059	3	Y	1587	1593	0			24
							152	4	1746	9							
*11	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	1051	1	12231	3	Y	1548	1548	0			24
							79	4	1703	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

06	9390	X	9138	-0-	-252	-0-	914	1	7197	3	Y	752	753	0			13
							200	4	827	9							
07	10509	X	8183	-0-	-2326	-0-	791	1	6502	3	Y	699	702	0			10
							121	4	769	9							
08	10974	X	4146	-0-	-6828	-0-	456	1	3246	3	Y	334	338	0			6
							77	4	367	9							
09	10620	X	7283	-0-	-3337	-0-	625	1	5942	3	Y	577	572	0			11
							81	4	635	9							
10	10974	X	5506	-0-	-5468	-0-	578	1	4290	3	Y	502	505	0			8
							86	4	552	9							
11	9150	X	8027	-0-	-1123	-0-	1025	1	5959	3	Y	866	861	0			13
							90	4	953	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

06	7290	X	6060	-0-	-1230	-0-	749	1	4110	3	Y	1022	1026	0			16
							77	4	1124	9							
07	17112	X	6358	-0-	-10754	-0-	736	1	4531	3	Y	889	892	0			13
							113	4	978	9							
08	15686	X	5254	-0-	-10432	-0-	743	1	3538	3	Y	769	769	0			13
							127	4	846	9							
09	15180	X	3780	-0-	-11400	-0-	345	1	2673	3	Y	652	652	0			13
							45	4	717	9							
10	7130	X	3260	-0-	-3870	-0-	396	1	2077	3	Y	662	665	0			10
							59	4	728	9							
*11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1062	1	4156	3	Y	1110	1103	0			17
							80	4	1221	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15750	X	13087	-0-	-2663	-0-	853	1	10342	3	Y	1617	1601	0			55
							113	4	1779	9							
07	15252	X	11022	-0-	-4230	-0-	861	1	8979	3	Y	992	1015	0			32
							91	4	1091	9							
08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	851	1	10579	3	Y	1594	1590	0			36
							154	4	1753	9							
09	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	794	1	10487	3	Y	1873	1870	0			39
							52	4	2060	9							
10	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	786	1	10002	3	Y	1794	1795	0			38
							74	4	1973	9							
*11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	806	1	9502	3	Y	1771	1762	0			47
							18	4	1948	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	Y	57	56	0			1
							7	4	63	9							
07	248	X	93	-0-	-155	-0-	42	1	44	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
08	248	X	115	-0-	-133	-0-	11	1	65	3	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	128	1	164	3	Y	97	96	0			1
							19	4	107	9							
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

06	12180	X	9882	-0-	-2298	-0-	788	1	7467	3	Y	1384	1371	0			47
							105	4	1522	9							
07	11563	X	9983	-0-	-1580	-0-	825	1	7486	3	Y	1440	1440	0			47
							88	4	1584	9							
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	780	1	7792	3	Y	1166	1187	0			26
							141	4	1283	9							
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	684	1	7693	3	Y	1400	1397	0			29
							45	4	1540	9							
10	9889	X	9777	-0-	-112	-0-	691	1	7294	3	Y	1570	1566	0			33
							65	4	1727	9							
11	9570	X	9236	-0-	-334	-0-	682	1	6805	3	Y	1576	1567	0			42
							15	4	1734	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

06	16710	X	11906	-0-	-4804	-0-	723	1	9240	3	Y	1679	1663	0			57
							96	4	1847	9							
07	14880	X	11880	-0-	-3000	-0-	753	1	9154	3	Y	1721	1722	0			56
							80	4	1893	9							
08	12462	X	11241	-0-	-1221	-0-	755	1	8698	3	Y	1502	1524	0			34
							136	4	1652	9							
09	12060	X	11185	-0-	-875	-0-	638	1	8743	3	Y	1602	1602	0			34
							42	4	1762	9							
10	12462	X	10636	-0-	-1826	-0-	642	1	8306	3	Y	1480	1483	0			31
							60	4	1628	9							
11	11910	X	10769	-0-	-1141	-0-	742	1	8220	3	Y	1628	1616	0			43
							16	4	1791	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	19080	X	14703	-0-	-4377	-0-	956	1	12173	3	Y	1315	1303	0			45
							127	4	1447	9							
07	17050	X	14414	-0-	-2636	-0-	991	1	11943	3	Y	1250	1254	0			41
							105	4	1375	9							
08	15500	X	12892	-0-	-2608	-0-	900	1	10604	3	Y	1114	1130	0			25
							163	4	1225	9							
09	15000	X	12017	-0-	-2983	-0-	679	1	9808	3	Y	1351	1348	0			28
							44	4	1486	9							
10	15500	X	11304	-0-	-4196	-0-	678	1	9129	3	Y	1304	1304	0			28
							63	4	1434	9							
11	14700	X	10409	-0-	-4291	-0-	665	1	8330	3	Y	1272	1266	0			34
							15	4	1399	9							

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
06	12390	X	9608	-0-	-2782	-0-	592	1	7482	3	Y	1279	1291	0			21
							127	4	1407	9							
07	14415	X	14254	-0-	-161	-0-	729	1	11468	3	Y	1771	1767	0			25
							109	4	1948	9							
08	14415	X	14022	-0-	-393	-0-	640	1	11591	3	Y	1533	1532	0			26
							105	4	1686	9							
09	13950	X	13659	-0-	-291	-0-	756	1	11016	3	Y	1626	1620	0			32
							98	4	1789	9							
10	14260	X	7837	-0-	-6423	-0-	628	1	6126	3	Y	900	917	0	1	8	14
							93	4	990	9							
*11	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	1167	1	11714	3	Y	2118	2099	0			33
							88	4	2330	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1575	-0-	-1215	-0-	366	1	44	4	Y	1059	1064	0			11
							1165	9									
07	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	308	1	43	4	Y	1261	1257	0			15
							1387	9									
08	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	266	1	31	4	Y	1519	1513	0			21
							1671	9									
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	326	1	2049	3	Y	1746	1749	0			18
							36	4	1921	9							
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	377	1	35	4	Y	1722	1722	0			18
							1894	9									
*11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	711	1	6658	3	Y	1269	1274	0			13
							134	4	1396	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	708	1	10725	3	Y	1299	1305	0			14
							82	4	1429	9							
07	14911	X	14893	-0-	-18	-0-	796	1	11664	3	Y	2117	2105	0			26
							104	4	2329	9							
08	19902	X	13950	-0-	-5952	-0-	728	1	10688	3	Y	2230	2226	0			30
							81	4	2453	9							
09	19260	X	8924	-0-	-10336	-0-	350	1	7116	3	Y	1292	1309	0			13
							37	4	1421	9							
10	18662	X	12669	-0-	-5993	-0-	594	1	9907	3	Y	1922	1914	0			21
							54	4	2114	9							
11	14400	X	8810	-0-	-5590	-0-	589	1	6547	3	Y	1422	1429	0			14
							110	4	1564	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 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
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	841	1	8870	3	Y	2221	2219	0			24
							98	4	2443	9							
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	895	1	10391	3	Y	2766	2757	0			33
							119	4	3043	9							
08	16647	X	14808	-0-	-1839	-0-	933	1	11113	3	Y	2415	2415	0			33
							105	4	2657	9							
09	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	770	1	11112	3	Y	1889	1902	0			20
							83	4	2078	9							
10	14446	X	11733	-0-	-2713	-0-	883	1	8952	3	Y	1651	1653	0			18
							82	4	1816	9							
11	14340	X	11715	-0-	-2625	-0-	1186	1	8446	3	Y	1690	1691	0			17
							224	4	1859	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

06	19980	X	16922	-0-	-3058	-0-	1372	1	13617	3	Y	1486	1489	0			25
							298	4	1635	9							
07	20646	X	15137	-0-	-5509	-0-	1197	1	11881	3	Y	1706	1706	0			25
							182	4	1877	9							
08	23467	X	10348	-0-	-13119	-0-	900	1	8149	3	Y	1043	1050	0			18
							152	4	1147	9							
09	22710	X	5274	-0-	-17436	-0-	746	1	3937	3	Y	448	457	0			9
							98	4	493	9							
10	23467	X	15838	-0-	-7629	-0-	1212	1	12542	3	Y	1732	1715	0			26
							179	4	1905	9							
11	16920	X	13280	-0-	-3640	-0-	1099	1	10546	3	Y	1411	1415	0			22
							83	4	1552	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

06	19800	X	16528	-0-	-3272	-0-	876	1	13147	3	Y	2185	2188	0			23
							101	4	2404	9							
07	20460	X	19856	-0-	-604	-0-	1155	1	15925	3	Y	2385	2379	0			29
							152	4	2624	9							
08	18011	X	13685	-0-	-4326	-0-	925	1	10923	3	Y	1575	1582	0			22
							104	4	1733	9							
09	17430	X	13129	-0-	-4301	-0-	693	1	10864	3	Y	1362	1370	0			14
							74	4	1498	9							
10	19871	X	13914	-0-	-5957	-0-	1048	1	10719	3	Y	1864	1858	0			20
							97	4	2050	9							
11	19230	X	14226	-0-	-5004	-0-	1291	1	10535	3	Y	1960	1960	0			20
							244	4	2156	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

06	17070	X	13013	-0-	-4057	-0-	499	1	10645	3	Y	1647	1646	0			18
							57	4	1812	9							
07	16585	X	13056	-0-	-3529	-0-	493	1	10624	3	Y	1705	1702	0			21
							63	4	1876	9							
08	15686	X	9307	-0-	-6379	-0-	353	1	7498	3	Y	1288	1291	0			18
							39	4	1417	9							
09	14880	X	12138	-0-	-2742	-0-	494	1	10009	3	Y	1438	1441	0			15
							53	4	1582	9							
10	14260	X	10888	-0-	-3372	-0-	712	1	8413	3	Y	1543	1541	0			17
							66	4	1697	9							
11	13020	X	8269	-0-	-4751	-0-	654	1	6136	3	Y	1233	1238	0			12
							123	4	1356	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 #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6378	-0-	-822	-0-	743	1	4422	3	Y	958	961	0			21
							159	4	1054	9							
07	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	688	1	4157	3	Y	936	941	0			16
							115	4	1030	9							
08	6913	X	4516	-0-	-2397	-0-	495	1	3140	3	Y	750	747	0			19
							56	4	825	9							
09	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	498	1	4101	3	Y	931	924	0			26
							166	4	1024	9							
10	6882	X	6285	-0-	-597	-0-	793	1	4211	3	Y	1021	1024	0			23
							158	4	1123	9							
11	6390	X	5545	-0-	-845	-0-	678	1	3701	3	Y	968	966	0			25
							101	4	1065	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	798	1	3956	3	Y	1053	1054	0			23
							171	4	1158	9							
07	6448	X	5445	-0-	-1003	-0-	734	1	3526	3	Y	966	972	0			17
							122	4	1063	9							
08	6448	X	4089	-0-	-2359	-0-	525	1	2615	3	Y	809	805	0			21
							59	4	890	9							
09	6240	X	5208	-0-	-1032	-0-	517	1	3437	3	Y	983	977	0			27
							173	4	1081	9							
10	6293	X	6178	-0-	-115	-0-	885	1	3808	3	Y	1190	1190	0			27
							176	4	1309	9							
11	6090	X	5235	-0-	-855	-0-	739	1	3178	3	Y	1099	1097	0			29
							109	4	1209	9							

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
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	650	1	3624	3	Y	988	989	0			21
							139	4	1087	9							
07	5766	X	4739	-0-	-1027	-0-	552	1	2970	3	Y	1023	1026	0			18
							92	4	1125	9							
08	5673	X	3375	-0-	-2298	-0-	399	1	2108	3	Y	748	747	0			19
							45	4	823	9							
09	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	403	1	2947	3	Y	1076	1065	0			30
							135	4	1184	9							
10	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	526	1	2783	3	Y	1332	1332	0			30
							105	4	1465	9							
11	5490	X	4418	-0-	-1072	-0-	431	1	2376	3	Y	1406	1399	0			37
							64	4	1547	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 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
06	14580	X	10043	-0-	-4537	-0-	491	1	7993	3	Y	1365	1368	0			15
							57	4	1502	9							
07	15066	X	8261	-0-	-6805	-0-	690	1	6126	3	Y	1229	1229	0			15
							93	4	1352	9							
08	16461	X	7328	-0-	-9133	-0-	590	1	5381	3	Y	1173	1172	0			16
							67	4	1290	9							
09	12540	X	5536	-0-	-7004	-0-	491	1	4026	3	Y	878	885	0			9
							53	4	966	9							
10	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	1391	1	15792	3	Y	2493	2475	0			27
							128	4	2742	9							
*11	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	1315	1	16274	3	Y	1733	1743	0			17
							245	4	1906	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 #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	18986	-0-	-3334	-0-	729	1	15646	3	Y	2298	2298	0			25
							83	4	2528	9							
07	23064	X	19110	-0-	-3954	-0-	723	1	15670	3	Y	2385	2381	0			29
							93	4	2624	9							
08	22041	X	14621	-0-	-7420	-0-	555	1	11857	3	Y	1953	1955	0			27
							61	4	2148	9							
09	20040	X	15721	-0-	-4319	-0-	637	1	12983	3	Y	1848	1856	0			19
							68	4	2033	9							
10	20615	X	18956	-0-	-1659	-0-	860	1	15360	3	Y	2416	2409	0			26
							78	4	2658	9							
11	18990	X	17381	-0-	-1609	-0-	729	1	14034	3	Y	2259	2262	0			23
							133	4	2485	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

06	9060	X	7880	-0-	-1180	-0-	713	1	6197	3	Y	795	786	0			27
							95	4	875	9							
07	9362	X	7813	-0-	-1549	-0-	737	1	6029	3	Y	880	878	0			29
							79	4	968	9							
08	8184	X	531	-0-	-7653	-0-	112	1	202	3	Y	179	204	0			4
							20	4	197	9							
09	7920	X	7286	-0-	-634	-0-	497	1	6035	3	Y	656	646	0			14
							32	4	722	9							
10	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	728	1	5857	3	Y	859	855	0			18
							68	4	945	9							
11	7890	X	6568	-0-	-1322	-0-	709	1	5021	3	Y	747	745	0			20
							16	4	822	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

06	20670	X	17439	-0-	-3231	-0-	1357	1	13159	3	Y	2529	2527	0			40
							141	4	2782	9							
07	21359	X	1230	-0-	-20129	-0-	415	1	530	3	Y	200	237	0			3
							65	4	220	9							
08	16833	X	9240	-0-	-7593	-0-	850	1	6521	3	Y	1568	1544	0			27
							144	4	1725	9							
09	16290	X	2288	-0-	-14002	-0-	365	1	1511	3	Y	331	352	0			6
							48	4	364	9							
10	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	1230	1	14869	3	Y	2739	2703	0	1	8	41
							182	4	3013	9							
*11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	1184	1	13654	3	Y	2186	2193	0			34
							89	4	2405	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

06	8580	X	7756	-0-	-824	-0-	924	1	6184	3	Y	477	475	0			16
							123	4	525	9							
07	9145	X	7815	-0-	-1330	-0-	990	1	5993	3	Y	660	655	0			21
							106	4	726	9							
08	9145	X	491	-0-	-8654	-0-	90	1	310	3	Y	68	87	0			2
							16	4	75	9							
09	8850	X	8600	-0-	-250	-0-	552	1	7128	3	Y	804	789	0			17
							36	4	884	9							
10	9052	X	8998	-0-	-54	-0-	976	1	6435	3	Y	1360	1348	0			29
							91	4	1496	9							
*11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	999	1	5631	3	Y	1331	1325	0			35
							22	4	1464	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	8743	-0-	-2177	-0-	809	1	7100	3	Y	661	656	0			23
							107	4	727	9							
07	10044	X	7976	-0-	-2068	-0-	814	1	6351	3	Y	658	660	0			21
							87	4	724	9							
08	9858	X	204	-0-	-9654	-0-	95	1	17	4	Y	84	103	0			2
							92	9									
09	9540	X	8724	-0-	-816	-0-	613	1	7276	3	Y	723	710	0			15
							40	4	795	9							
10	9858	X	8471	-0-	-1387	-0-	821	1	6638	3	Y	850	847	0			18
							77	4	935	9							
11	8730	X	7379	-0-	-1351	-0-	798	1	5694	3	Y	790	787	0			21
							18	4	869	9							

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	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5125	3	Y	740	729	0			25
							74	4	814	9							
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	570	1	4829	3	Y	679	682	0			22
							61	4	747	9							
08	5053	X	604	-0-	-4449	-0-	65	1	439	3	Y	80	100	0			2
							12	4	88	9							
09	6570	X	5013	-0-	-1557	-0-	357	1	3945	3	Y	625	614	0			13
							23	4	688	9							
10	6789	X	5585	-0-	-1204	-0-	482	1	4351	3	Y	643	642	0			14
							45	4	707	9							
11	6570	X	4867	-0-	-1703	-0-	612	1	3521	3	Y	655	652	0			17
							13	4	721	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	30540	X	15360	-0-	-15180	-0-	809	1	12680	3	Y	1604	1595	0			55
							107	4	1764	9							
07	31558	X	14599	-0-	-16959	-0-	914	1	11883	3	Y	1550	1555	0			50
							97	4	1705	9							
08	20057	X	11423	-0-	-8634	-0-	760	1	9140	3	Y	1260	1281	0			29
							137	4	1386	9							
09	17430	X	14967	-0-	-2463	-0-	943	1	12364	3	Y	1453	1452	0			30
							62	4	1598	9							
10	18011	X	12628	-0-	-5383	-0-	912	1	10040	3	Y	1446	1445	0			31
							85	4	1591	9							
11	15360	X	10699	-0-	-4661	-0-	852	1	8361	3	Y	1334	1330	0			35
							19	4	1467	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	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	716	1	9027	3	Y	1219	1212	0			42
							95	4	1341	9							
07	15686	X	10987	-0-	-4699	-0-	743	1	8875	3	Y	1173	1177	0			38
							79	4	1290	9							
08	15686	X	8620	-0-	-7066	-0-	616	1	6877	3	Y	924	941	0			21
							111	4	1016	9							
09	15180	X	9997	-0-	-5183	-0-	616	1	8191	3	Y	1045	1044	0			22
							40	4	1150	9							
10	13671	X	9478	-0-	-4193	-0-	808	1	7476	3	Y	1016	1016	0			22
							76	4	1118	9							
11	11190	X	9153	-0-	-2037	-0-	895	1	7260	3	Y	889	888	0			23
							20	4	978	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
06	6420	X	5642	-0-	-778	-0-	848	1	3747	3	Y	873	872	0			14
							87	4	960	9							
07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	832	1	3827	3	Y	772	775	0			11
							128	4	849	9							
08	6417	X	3973	-0-	-2444	-0-	669	1	2487	3	Y	638	638	0			11
							115	4	702	9							
09	5640	X	4312	-0-	-1328	-0-	362	1	3296	3	Y	552	552	0			11
							47	4	607	9							
10	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	555	1	3071	3	Y	970	966	0			15
							82	4	1067	9							
11	5640	X	4554	-0-	-1086	-0-	542	1	3135	3	Y	760	763	0			12
							41	4	836	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41550	X	1196	-0-	-40354	-0-	864	1	109	3	Y	123	135	0			2
							88	4	135	9							
07	39308	X	19348	-0-	-19960	-0-	1278	1	14778	3	Y	2817	2779	0			40
							193	4	3099	9							
08	32364	X	15708	-0-	-16656	-0-	1042	1	11835	3	Y	2415	2414	0			41
							174	4	2657	9							
09	31320	X	637	-0-	-30683	-0-	303	1	204	3	Y	82	121	0			2
							40	4	90	9							
10	24664	X	24664	-0-	-0-	-0-	1355	1	18802	3	Y	3915	3856	0	2	8	59
							200	4	4307	9							
11	18720	X	13401	-0-	-5319	-0-	1017	1	10219	3	Y	1898	1928	0			29
							77	4	2088	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	716	1	6242	3	Y	975	956	0			33
							95	4	1073	9							
07	7967	X	6702	-0-	-1265	-0-	713	1	5389	3	Y	476	494	0			15
							76	4	524	9							
08	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	659	1	4984	3	Y	859	855	0			19
							120	4	945	9							
09	7590	X	6052	-0-	-1538	-0-	517	1	5069	3	Y	393	404	0			8
							34	4	432	9							
10	7843	X	5633	-0-	-2210	-0-	805	1	4161	3	Y	538	535	0			11
							75	4	592	9							
11	7590	X	4890	-0-	-2700	-0-	790	1	3547	3	Y	487	485	0			13
							17	4	536	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	10987	-0-	-2123	-0-	971	1	9565	3	Y	387	453	0			90
							25	4	426	9							
07	13547	X	10585	-0-	-2962	-0-	997	1	9185	3	Y	339	334	0			95
							30	4	373	9							
08	12245	X	8187	-0-	-4058	-0-	803	1	7031	3	Y	308	283	0			120
							14	4	339	9							
09	11580	X	10716	-0-	-864	-0-	817	1	9357	3	Y	424	459	0			85
							76	4	466	9							
10	11780	X	9415	-0-	-2365	-0-	856	1	8108	3	Y	387	327	0			145
							25	4	426	9							
11	10980	X	9117	-0-	-1863	-0-	864	1	7855	3	Y	355	386	0			114
							7	4	391	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	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

06	9750	X	8341	-0-	-1409	-0-	924	1	6438	3	Y	862	869	0			42
							31	4	948	9							
07	10075	X	7508	-0-	-2567	-0-	956	1	5712	3	Y	723	726	0			39
							45	4	795	9							
08	10075	X	7991	-0-	-2084	-0-	854	1	6294	3	Y	721	714	0			46
							50	4	793	9							
09	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	750	1	6164	3	Y	736	743	0			39
							34	4	810	9							
10	8773	X	3686	-0-	-5087	-0-	666	1	2353	3	Y	582	587	0			34
							27	4	640	9							
*11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	694	1	7437	3	Y	829	809	0			54
							31	4	912	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

06	7920	X	402	-0-	-7518	-0-	269	1	60	4	Y	66	69	0			1
							73	9									
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	974	1	7540	3	Y	957	944	0			14
							149	4	1053	9							
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1063	1	6765	3	Y	771	772	0			13
							181	4	848	9							
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	947	1	6494	3	Y	674	674	0			13
							124	4	741	9							
10	9703	X	7283	-0-	-2420	-0-	1035	1	5214	3	Y	801	802	0			12
							153	4	881	9							
*11	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	1362	1	10396	3	Y	1035	1031	0			16
							103	4	1139	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	11513	-0-	-457	-0-	996	1	10162	3	Y	300	362	0			70
							25	4	330	9							
07	12462	X	11016	-0-	-1446	-0-	1020	1	9703	3	Y	239	242	0			67
							30	4	263	9							
08	12865	X	8105	-0-	-4760	-0-	807	1	7193	3	Y	83	118	0			32
							14	4	91	9							
09	12450	X	10525	-0-	-1925	-0-	927	1	9266	3	Y	223	210	0			45
							87	4	245	9							
10	12865	X	9058	-0-	-3807	-0-	983	1	7879	3	Y	152	140	0			57
							29	4	167	9							
11	11520	X	9484	-0-	-2036	-0-	1022	1	8164	3	Y	264	236	0			85
							8	4	290	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10170	X	3715	-0-	-6455	-0-	327	1	2840	3	Y	495	505	0			6
							3	4	545	9							
07	10013	X	9673	-0-	-340	-0-	741	1	7376	3	Y	1411	1394	0			23
							4	4	1552	9							
08	8680	X	7885	-0-	-795	-0-	841	1	5874	3	Y	1055	1056	0			22
							9	4	1161	9							
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	783	1	6887	3	Y	1166	1165	0			23
							6	4	1283	9							
10	9579	X	8133	-0-	-1446	-0-	789	1	6157	3	Y	1070	1069	0			24
							10	4	1177	9							
11	9270	X	7911	-0-	-1359	-0-	819	1	6049	3	Y	938	953	0			9
							11	4	1032	9							

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
06	11280	X	4249	-0-	-7031	-0-	362	1	3100	3	Y	712	726	0			9
							4	4	783	9							
07	11656	X	11369	-0-	-287	-0-	807	1	9181	3	Y	1251	1239	0			21
							5	4	1376	9							
08	10261	X	7199	-0-	-3062	-0-	659	1	5312	3	Y	1110	1108	0			23
							7	4	1221	9							
09	9930	X	8843	-0-	-1087	-0-	644	1	6719	3	Y	1341	1338	0			26
							5	4	1475	9							
10	10788	X	7490	-0-	-3298	-0-	670	1	5442	3	Y	1245	1243	0			28
							8	4	1370	9							
11	10440	X	8630	-0-	-1810	-0-	831	1	6268	3	Y	1382	1396	0			14
							11	4	1520	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
06	7710	X	2950	-0-	-4760	-0-	323	1	2133	3	Y	446	456	0			6
							3	4	491	9							
07	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	610	1	5605	3	Y	1099	1087	0			18
							4	4	1209	9							
08	6851	X	5859	-0-	-992	-0-	807	1	4048	3	Y	905	904	0			19
							8	4	996	9							
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	883	1	5550	3	Y	1179	1175	0			23
							7	4	1297	9							
10	7006	X	6291	-0-	-715	-0-	803	1	4391	3	Y	988	989	0			22
							10	4	1087	9							
11	6780	X	5157	-0-	-1623	-0-	775	1	3513	3	Y	780	794	0			8
							11	4	858	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	9030	X	1418	-0-	-7612	-0-	415	1	609	3	Y	274	271	0			5
							93	4	301	9							
07	9331	X	891	-0-	-8440	-0-	210	1	483	3	Y	150	153	0			2
							33	4	165	9							
08	10602	X	5619	-0-	-4983	-0-	423	1	4331	3	Y	722	712	0			12
							71	4	794	9							
09	4230	X	958	-0-	-3272	-0-	360	1	500	3	Y	46	57	0			1
							47	4	51	9							
10	2046	X	376	-0-	-1670	-0-	223	1	33	4	Y	109	108	0			2
							120	9									
11	5430	X	683	-0-	-4747	-0-	505	1	58	4	Y	109	109	0			2
							120	9									

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

06	10080	X	215	-0-	-9865	-0-	202	1	12	4	Y	1	71	0			-0-
							1	9									
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
08	18073	X	248	-0-	-17825	-0-	229	1	7	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

06	16620	X	14635	-0-	-1985	-0-	1234	1	12064	3	Y	1152	1181	0			31
							70	4	1267	9							
07	17174	X	15978	-0-	-1196	-0-	1526	1	12929	3	Y	1369	1389	0			11
							17	4	1506	9							
08	15097	X	11403	-0-	-3694	-0-	1133	1	9191	3	Y	950	947	0			14
							34	4	1045	9							
09	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1303	1	11884	3	Y	1009	1010	0			13
							46	4	1110	9							
10	15965	X	12534	-0-	-3431	-0-	1342	1	10084	3	Y	983	979	0			17
							27	4	1081	9							
11	15450	X	9535	-0-	-5915	-0-	1408	1	7141	3	Y	877	874	0			20
							21	4	965	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

06	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	1709	1	17142	3	Y	878	922	0			23
							97	4	966	9							
07	16461	X	15632	-0-	-829	-0-	1455	1	13123	3	Y	944	959	0			8
							16	4	1038	9							
08	15903	X	10613	-0-	-5290	-0-	1045	1	8756	3	Y	710	708	0			10
							31	4	781	9							
09	19920	X	14799	-0-	-5121	-0-	1287	1	12589	3	Y	798	798	0			10
							45	4	878	9							
10	20584	X	14693	-0-	-5891	-0-	1394	1	12312	3	Y	872	867	0			15
							28	4	959	9							
11	19920	X	13725	-0-	-6195	-0-	1595	1	11184	3	Y	839	835	0			19
							23	4	923	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	10830	X	5599	-0-	-5231	-0-	1000	1	4132	3	Y	373	429	0			10
							57	4	410	9							
07	10819	X	6851	-0-	-3968	-0-	1048	1	4977	3	Y	740	744	0			6
							12	4	814	9							
08	10137	X	5793	-0-	-4344	-0-	822	1	4258	3	Y	626	623	0			9
							24	4	689	9							
09	9240	X	8552	-0-	-688	-0-	982	1	6748	3	Y	715	715	0			9
							35	4	787	9							
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1078	1	6083	3	Y	796	791	0			14
							21	4	876	9							
*11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1240	1	5255	3	Y	729	726	0			17
							18	4	802	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

06	27330	X	20123	-0-	-7207	-0-	959	1	16409	3	Y	2320	2325	0			39
							203	4	2552	9							
07	26660	X	19073	-0-	-7587	-0-	818	1	15694	3	Y	2218	2225	0			32
							121	4	2440	9							
08	25141	X	13584	-0-	-11557	-0-	612	1	11237	3	Y	1486	1493	0			25
							100	4	1635	9							
09	22230	X	17579	-0-	-4651	-0-	781	1	14666	3	Y	1846	1835	0			36
							101	4	2031	9							
10	21204	X	15581	-0-	-5623	-0-	709	1	12560	3	Y	2006	2012	0			30
							105	4	2207	9							
11	20130	X	13996	-0-	-6134	-0-	620	1	11456	3	Y	1703	1707	0			26
							47	4	1873	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	915	1	15311	3	Y	1714	1722	0			29
							194	4	1885	9							
07	19840	X	19321	-0-	-519	-0-	883	1	16368	3	Y	1763	1767	0			25
							131	4	1939	9							
08	19964	X	14129	-0-	-5835	-0-	683	1	11956	3	Y	1253	1257	0			21
							112	4	1378	9							
09	19320	X	8455	-0-	-10865	-0-	507	1	7020	3	Y	784	790	0			15
							66	4	862	9							
10	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	987	1	15703	3	Y	1802	1788	0	2	8	27
							146	4	1982	9							
*11	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	825	1	16245	3	Y	1481	1485	0			23
							62	4	1629	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

06	8040	X	6321	-0-	-1719	-0-	712	1	4560	3	Y	947	949	0			12
							7	4	1042	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	712	1	4114	3	Y	970	966	0			16
							4	4	1067	9							
08	6541	X	4559	-0-	-1982	-0-	667	1	3035	3	Y	773	773	0			16
							7	4	850	9							
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	732	1	5119	3	Y	1590	1575	0			31
							6	4	1749	9							
10	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	726	1	3999	3	Y	1542	1538	0			35
							9	4	1696	9							
*11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	773	1	4368	3	Y	1634	1653	0			16
							11	4	1797	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680 X	6335	-0-	-1345	-0-	709	1	4488	3	Y	1028	1029	0			13
						7	4	1131	9							
07	7471 X	6487	-0-	-984	-0-	724	1	4548	3	Y	1101	1096	0			18
						4	4	1211	9							
08	6386 X	4795	-0-	-1591	-0-	622	1	3331	3	Y	760	762	0			16
						6	4	836	9							
09	6330 X	5326	-0-	-1004	-0-	662	1	3831	3	Y	753	754	0			15
						5	4	828	9							
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	842	1	4523	3	Y	1060	1051	0			24
						11	4	1166	9							
11	6330 X	5537	-0-	-793	-0-	632	1	3973	3	Y	839	855	0			8
						9	4	923	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

06	19170 X	16397	-0-	-2773	-0-	1157	1	14900	3	Y	283	419	0			66
						29	4	311	9							
07	19809 X	15954	-0-	-3855	-0-	1138	1	14279	3	Y	457	395	0			128
						34	4	503	9							
08	19809 X	11869	-0-	-7940	-0-	876	1	10545	3	Y	394	369	0			153
						15	4	433	9							
09	18900 X	14247	-0-	-4653	-0-	1000	1	12727	3	Y	387	462	0			78
						94	4	426	9							
10	18755 X	13102	-0-	-5653	-0-	1030	1	11482	3	Y	509	396	0			191
						30	4	560	9							
11	16410 X	12666	-0-	-3744	-0-	1034	1	11100	3	Y	476	514	0			153
						8	4	524	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

06	22230 X	18333	-0-	-3897	-0-	981	1	15054	3	Y	1898	1896	0			32
						210	4	2088	9							
07	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	1217	1	22916	3	Y	1855	1860	0			27
						180	4	2041	9							
08	22351 X	16375	-0-	-5976	-0-	801	1	14115	3	Y	1207	1214	0			20
						131	4	1328	9							
09	21630 X	12846	-0-	-8784	-0-	605	1	11118	3	Y	950	952	0			18
						78	4	1045	9							
10	23808 X	9158	-0-	-14650	-0-	736	1	7387	3	Y	842	846	0	1	8	13
						109	4	926	9							
11	23040 X	16078	-0-	-6962	-0-	697	1	13715	3	Y	1467	1457	0			23
						52	4	1614	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

06	17340 X	14363	-0-	-2977	-0-	730	1	11884	3	Y	1449	1451	0			24
						155	4	1594	9							
07	17019 X	16414	-0-	-605	-0-	1279	1	13184	3	Y	1597	1598	0			23
						194	4	1757	9							
08	16678 X	14545	-0-	-2133	-0-	861	1	12235	3	Y	1187	1190	0			20
						143	4	1306	9							
09	16140 X	5429	-0-	-10711	-0-	485	1	4448	3	Y	394	406	0			8
						63	4	433	9							
10	23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	1409	1	20038	3	Y	2093	2069	0	1	8	31
						208	4	2302	9							
*11	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	989	1	19473	3	Y	1568	1575	0			24
						74	4	1725	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23250	X	18839	-0-	-4411	-0-	899	1	15372	3	Y	2162	2155	0			36
							190	4	2378	9							
07	22909	X	16455	-0-	-6454	-0-	709	1	13550	3	Y	1901	1910	0			27
							105	4	2091	9							
08	21731	X	13211	-0-	-8520	-0-	599	1	10948	3	Y	1424	1427	0			24
							98	4	1566	9							
09	18840	X	16311	-0-	-2529	-0-	779	1	13425	3	Y	1824	1813	0			35
							101	4	2006	9							
10	19468	X	7758	-0-	-11710	-0-	492	1	6057	3	Y	1033	1052	0			16
							73	4	1136	9							
11	18840	X	14792	-0-	-4048	-0-	629	1	11987	3	Y	1935	1921	0			30
							47	4	2129	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 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
06	12780	X	7757	-0-	-5023	-0-	844	1	6079	3	Y	590	593	0			10
							185	4	649	9							
07	12834	X	9343	-0-	-3491	-0-	973	1	7614	3	Y	552	554	0			8
							149	4	607	9							
08	11625	X	7431	-0-	-4194	-0-	884	1	6323	3	Y	67	74	0			1
							150	4	74	9							
09	9870	X	1179	-0-	-8691	-0-	573	1	527	3	Y	4	5	0			-0-
							75	4	4	9							
10	10199	X	1922	-0-	-8277	-0-	402	1	1460	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
11	9030	X	2205	-0-	-6825	-0-	120	1	2076	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
06	6390	X	4837	-0-	-1553	-0-	967	1	2827	3	Y	898	894	0			24
							55	4	988	9							
07	5735	X	2966	-0-	-2769	-0-	880	1	1902	3	Y	158	181	0			1
							10	4	174	9							
08	5549	X	659	-0-	-4890	-0-	588	1	17	4	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	5160	X	3208	-0-	-1952	-0-	714	1	2259	3	Y	191	190	0			2
							25	4	210	9							
10	4991	X	3164	-0-	-1827	-0-	788	1	2145	3	Y	195	194	0			3
							16	4	215	9							
11	4830	X	3263	-0-	-1567	-0-	944	1	2108	3	Y	179	178	0			4
							14	4	197	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
06	26880	X	20141	-0-	-6739	-0-	1859	1	17376	3	Y	727	783	0			19
							106	4	800	9							
07	25761	X	19714	-0-	-6047	-0-	1743	1	17086	3	Y	786	799	0			6
							20	4	865	9							
08	22599	X	13739	-0-	-8860	-0-	1273	1	11830	3	Y	544	542	0			8
							38	4	598	9							
09	21660	X	19352	-0-	-2308	-0-	1612	1	16867	3	Y	742	741	0			9
							57	4	816	9							
10	21266	X	12622	-0-	-8644	-0-	1343	1	10589	3	Y	603	602	0			10
							27	4	663	9							
11	20130	X	11092	-0-	-9038	-0-	1492	1	9027	3	Y	501	500	0			11
							22	4	551	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	28020	X	21220	-0-	-6800	-0-	1772	1	18339	3	Y	916	983	0			24
							101	4	1008	9							
07	27311	X	21481	-0-	-5830	-0-	1695	1	18749	3	Y	925	942	0			7
							19	4	1018	9							
08	24800	X	15552	-0-	-9248	-0-	1264	1	13503	3	Y	679	676	0			10
							38	4	747	9							
09	23430	X	21209	-0-	-2221	-0-	1603	1	18551	3	Y	908	906	0			12
							56	4	999	9							
10	23064	X	20739	-0-	-2325	-0-	1651	1	18090	3	Y	877	874	0			15
							33	4	965	9							
11	21210	X	17310	-0-	-3900	-0-	1756	1	14715	3	Y	739	737	0			17
							26	4	813	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

06	7860	X	5145	-0-	-2715	-0-	513	1	4038	3	Y	478	474	0			16
							68	4	526	9							
07	6634	X	5143	-0-	-1491	-0-	538	1	4073	3	Y	432	434	0			14
							57	4	475	9							
08	6045	X	422	-0-	-5623	-0-	63	1	296	3	Y	46	59	0			1
							12	4	51	9							
09	5850	X	3582	-0-	-2268	-0-	319	1	2873	3	Y	335	329	0			7
							21	4	369	9							
10	5797	X	3858	-0-	-1939	-0-	455	1	2934	3	Y	387	386	0			8
							43	4	426	9							
11	5160	X	3864	-0-	-1296	-0-	608	1	2783	3	Y	418	415	0			11
							13	4	460	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

06	9060	X	7284	-0-	-1776	-0-	756	1	5699	3	Y	663	658	0			23
							100	4	729	9							
07	9362	X	6975	-0-	-2387	-0-	779	1	5478	3	Y	577	581	0			19
							83	4	635	9							
08	8494	X	543	-0-	-7951	-0-	88	1	370	3	Y	63	81	0			1
							16	4	69	9							
09	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	651	1	6562	3	Y	637	625	0			13
							43	4	701	9							
10	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	763	1	5784	3	Y	583	584	0			12
							71	4	641	9							
11	7290	X	6604	-0-	-686	-0-	765	1	5211	3	Y	555	552	0			15
							17	4	611	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

06	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	744	1	4631	3	Y	752	744	0			26
							99	4	827	9							
07	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	770	1	4472	3	Y	740	742	0			24
							82	4	814	9							
08	6603	X	468	-0-	-6135	-0-	91	1	285	3	Y	68	90	0			2
							17	4	75	9							
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	610	1	5619	3	Y	589	579	0			12
							40	4	648	9							
10	6603	X	5879	-0-	-724	-0-	675	1	4569	3	Y	520	521	0			11
							63	4	572	9							
11	6300	X	4967	-0-	-1333	-0-	653	1	3807	3	Y	448	447	0			12
							14	4	493	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	13080	X	9854	-0-	-3226	-0-	788	1	7970	3	Y	901	893	0			31
							105	4	991	9							
07	13516	X	9519	-0-	-3997	-0-	810	1	7652	3	Y	883	885	0			29
							86	4	971	9							
08	12493	X	7852	-0-	-4641	-0-	709	1	6238	3	Y	706	719	0			16
							128	4	777	9							
09	11910	X	8322	-0-	-3588	-0-	605	1	6838	3	Y	763	763	0			16
							40	4	839	9							
10	11222	X	7659	-0-	-3563	-0-	578	1	6253	3	Y	704	705	0			15
							54	4	774	9							
11	9840	X	5786	-0-	-4054	-0-	577	1	4517	3	Y	617	616	0			16
							13	4	679	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
06	10470	X	8651	-0-	-1819	-0-	672	1	6612	3	Y	1162	1148	0			40
							89	4	1278	9							
07	10819	X	8812	-0-	-2007	-0-	703	1	6601	3	Y	1303	1301	0			42
							75	4	1433	9							
08	9145	X	6401	-0-	-2744	-0-	545	1	4502	3	Y	1141	1157	0			26
							99	4	1255	9							
09	8850	X	6238	-0-	-2612	-0-	400	1	4648	3	Y	1058	1062	0			22
							26	4	1164	9							
10	9145	X	7080	-0-	-2065	-0-	577	1	5130	3	Y	1199	1196	0			25
							54	4	1319	9							
11	8640	X	5941	-0-	-2699	-0-	556	1	4318	3	Y	959	959	0			25
							12	4	1055	9							

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
06	13530	X	8780	-0-	-4750	-0-	921	1	6805	3	Y	950	951	0			12
							9	4	1045	9							
07	13981	X	8161	-0-	-5820	-0-	911	1	6144	3	Y	1001	996	0			17
							5	4	1101	9							
08	10230	X	4122	-0-	-6108	-0-	529	1	3073	3	Y	467	474	0			10
							6	4	514	9							
09	8790	X	7030	-0-	-1760	-0-	693	1	5475	3	Y	779	774	0			15
							5	4	857	9							
10	9083	X	5869	-0-	-3214	-0-	709	1	4465	3	Y	624	625	0			14
							9	4	686	9							
11	8790	X	4623	-0-	-4167	-0-	684	1	3236	3	Y	631	639	0			6
							9	4	694	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17640	X	11173	-0-	-6467	-0-	795	1	9494	3	Y	707	701	0			24
							106	4	778	9							
07	17484	X	11472	-0-	-6012	-0-	844	1	9797	3	Y	674	676	0			22
							90	4	741	9							
08	14198	X	1141	-0-	-13057	-0-	94	1	946	3	Y	76	96	0			2
							17	4	84	9							
09	13440	X	7331	-0-	-6109	-0-	441	1	6358	3	Y	457	449	0			10
							29	4	503	9							
10	12028	X	9573	-0-	-2455	-0-	655	1	8270	3	Y	534	533	0			11
							61	4	587	9							
11	11160	X	8600	-0-	-2560	-0-	650	1	7385	3	Y	501	499	0			13
							14	4	551	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 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
06	17280	X	13038	-0-	-4242	-0-	680	1	10583	3	Y	1607	1608	0			21
							7	4	1768	9							
07	17856	X	11493	-0-	-6363	-0-	629	1	9121	3	Y	1581	1576	0			26
							4	4	1739	9							
08	17391	X	10378	-0-	-7013	-0-	624	1	8351	3	Y	1269	1268	0			27
							7	4	1396	9							
09	13500	X	11291	-0-	-2209	-0-	619	1	9135	3	Y	1393	1393	0			27
							5	4	1532	9							
10	13454	X	9041	-0-	-4413	-0-	572	1	7021	3	Y	1310	1307	0			30
							7	4	1441	9							
11	13020	X	11152	-0-	-1868	-0-	737	1	8701	3	Y	1549	1564	0			15
							10	4	1704	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	789	1	9312	3	Y	2234	2210	0			32
							118	4	2457	9							
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	871	1	7475	3	Y	1416	1425	0			23
							163	4	1558	9							
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	683	1	5502	3	Y	1043	1041	0			25
							39	4	1147	9							
09	12690	X	5512	-0-	-7178	-0-	472	1	4117	3	Y	807	813	0			19
							35	4	888	9							
10	13113	X	5567	-0-	-7546	-0-	771	1	3872	3	Y	754	765	0			8
							95	4	829	9							
11	12690	X	8514	-0-	-4176	-0-	1105	1	5886	3	Y	1241	1238	0			11
							158	4	1365	9							

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
06	14940	X	11301	-0-	-3639	-0-	887	1	8547	3	Y	1522	1526	0			26
							193	4	1674	9							
07	15438	X	5859	-0-	-9579	-0-	771	1	3904	3	Y	968	980	0			14
							119	4	1065	9							
08	12617	X	1442	-0-	-11175	-0-	302	1	769	3	Y	290	299	0			5
							52	4	319	9							
09	12210	X	5664	-0-	-6546	-0-	527	1	4146	3	Y	838	827	0			16
							69	4	922	9							
10	12617	X	5801	-0-	-6816	-0-	620	1	3939	3	Y	1045	1044	0	1	8	16
							92	4	1150	9							
11	11310	X	9446	-0-	-1864	-0-	841	1	6861	3	Y	1528	1520	0			24
							63	4	1681	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
06	11670	X	9811	-0-	-1859	-0-	960	1	7832	3	Y	810	802	0			28
							128	4	891	9							
07	12059	X	9259	-0-	-2800	-0-	983	1	7331	3	Y	764	767	0			25
							105	4	840	9							
08	11718	X	206	-0-	-11512	-0-	104	1	19	4	Y	75	98	0			2
							83	9									
09	11130	X	4687	-0-	-6443	-0-	520	1	3200	3	Y	848	832	0			18
							34	4	933	9							
10	11191	X	7783	-0-	-3408	-0-	914	1	5967	3	Y	742	744	0			16
							86	4	816	9							
11	9810	X	6240	-0-	-3570	-0-	860	1	4497	3	Y	785	780	0			21
							19	4	864	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	579	1	14256	3	Y	525	724	1			298
							77	4	578	9							
07	10974	X	6710	-0-	-4264	-0-	254	1	5994	3	Y	395	366	1			327
							27	4	435	9							
08	8060	X	2317	-0-	-5743	-0-	67	1	1503	3	Y	668	716	1			279
							12	4	735	9							
09	15480	X	9297	-0-	-6183	-0-	325	1	8291	3	Y	600	372	1			507
							21	4	660	9							
10	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	2247	1	13385	3	Y	710	735	1			482
							1137	4	781	9							
*11	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1157	1	17950	3	Y	422	361	1			543
							560	4	464	9							

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

06	7500	X	5842	-0-	-1658	-0-	598	1	3942	3	Y	1102	1103	0			16
							90	4	1212	9							
07	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	621	1	5001	3	Y	1161	1158	0			19
							117	4	1277	9							
08	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	650	1	4837	3	Y	872	870	0			21
							37	4	959	9							
09	6750	X	6083	-0-	-667	-0-	486	1	4395	3	Y	1060	1056	0			25
							36	4	1166	9							
10	7006	X	5828	-0-	-1178	-0-	614	1	3950	3	Y	1080	1094	0			11
							76	4	1188	9							
*11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	864	1	5413	3	Y	1236	1236	0			11
							123	4	1360	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

06	8820	X	6955	-0-	-1865	-0-	692	1	4256	3	Y	1741	1702	0			59
							92	4	1915	9							
07	7905	X	4976	-0-	-2929	-0-	709	1	3877	3	Y	285	335	0			9
							76	4	314	9							
08	6541	X	482	-0-	-6059	-0-	73	1	302	3	Y	85	92	0			2
							13	4	94	9							
09	6330	X	2282	-0-	-4048	-0-	397	1	1582	3	Y	252	249	0			5
							26	4	277	9							
10	6541	X	4947	-0-	-1594	-0-	788	1	3501	3	Y	531	525	0			11
							74	4	584	9							
11	6330	X	4366	-0-	-1964	-0-	776	1	3067	3	Y	460	459	0			12
							17	4	506	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

06	21420	X	14629	-0-	-6791	-0-	741	1	11707	3	Y	1976	1985	0			25
							7	4	2174	9							
07	21700	X	17253	-0-	-4447	-0-	998	1	13641	3	Y	2371	2357	0			39
							6	4	2608	9							
08	21328	X	15297	-0-	-6031	-0-	1015	1	12167	3	Y	1913	1912	0			40
							11	4	2104	9							
09	20640	X	16749	-0-	-3891	-0-	976	1	13416	3	Y	2135	2134	0			41
							8	4	2349	9							
10	18228	X	15326	-0-	-2902	-0-	1004	1	12033	3	Y	2069	2063	0			47
							13	4	2276	9							
11	16710	X	11983	-0-	-4727	-0-	802	1	9594	3	Y	1433	1466	0			14
							11	4	1576	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	14160	X	11629	-0-	-2531	-0-	462	1	8116	3	Y	2718	2682	0			93
							61	4	2990	9							
07	14632	X	11105	-0-	-3527	-0-	531	1	7535	3	Y	2712	2717	0			88
							56	4	2983	9							
08	14260	X	8597	-0-	-5663	-0-	435	1	5943	3	Y	1946	1990	0			44
							78	4	2141	9							
09	12750	X	9728	-0-	-3022	-0-	485	1	7119	3	Y	1902	1906	0			40
							32	4	2092	9							
10	12028	X	8874	-0-	-3154	-0-	460	1	6183	3	Y	1989	1987	0			42
							43	4	2188	9							
11	11640	X	9281	-0-	-2359	-0-	666	1	6629	3	Y	1792	1787	0			47
							15	4	1971	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
06	15000	X	10206	-0-	-4794	-0-	1323	1	8318	3	Y	445	478	0			12
							75	4	490	9							
07	14322	X	10184	-0-	-4138	-0-	1236	1	8377	3	Y	506	514	0			4
							14	4	557	9							
08	13423	X	7433	-0-	-5990	-0-	947	1	6334	3	Y	113	115	0			2
							28	4	124	9							
09	12690	X	9482	-0-	-3208	-0-	1093	1	7858	3	Y	447	443	0			6
							39	4	492	9							
10	11997	X	9807	-0-	-2190	-0-	1191	1	8128	3	Y	422	421	0			7
							24	4	464	9							
11	10200	X	9950	-0-	-250	-0-	1438	1	8033	3	Y	416	414	0			9
							21	4	458	9							

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
06	15300	X	3381	-0-	-11919	-0-	377	1	2482	3	Y	471	482	0			6
							4	4	518	9							
07	15810	X	7962	-0-	-7848	-0-	789	1	5916	3	Y	1138	1125	0			19
							5	4	1252	9							
08	15190	X	5266	-0-	-9924	-0-	689	1	3681	3	Y	808	810	0			17
							7	4	889	9							
09	14700	X	6786	-0-	-7914	-0-	695	1	5018	3	Y	971	969	0			19
							5	4	1068	9							
10	15190	X	6129	-0-	-9061	-0-	759	1	4304	3	Y	960	957	0			22
							10	4	1056	9							
11	7710	X	6180	-0-	-1530	-0-	798	1	4064	3	Y	1188	1198	0			12
							11	4	1307	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 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
06	21750	X	8997	-0-	-12753	-0-	731	1	7341	3	Y	753	746	0			26
							97	4	828	9							
07	16213	X	9080	-0-	-7133	-0-	769	1	7362	3	Y	788	788	0			26
							82	4	867	9							
08	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	933	1	12391	3	Y	802	810	0			18
							168	4	882	9							
09	10770	X	10262	-0-	-508	-0-	713	1	8684	3	Y	744	746	0			16
							47	4	818	9							
10	10106	X	7487	-0-	-2619	-0-	704	1	5944	3	Y	703	704	0			15
							66	4	773	9							
11	10920	X	7452	-0-	-3468	-0-	712	1	5934	3	Y	718	714	0			19
							16	4	790	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26280	X	15742	-0-	-10538	-0-	1051	1	13203	3	Y	1147	1175	0			19
							226	4	1262	9							
07	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	2111	1	31921	3	Y	2465	2449	0			35
							316	4	2712	9							
08	40827	X	11923	-0-	-28904	-0-	663	1	10290	3	Y	783	805	0			13
							109	4	861	9							
09	39510	X	6318	-0-	-33192	-0-	484	1	5445	3	Y	296	303	0			6
							63	4	326	9							
10	40827	X	27656	-0-	-13171	-0-	1568	1	23349	3	Y	2279	2251	0			34
							232	4	2507	9							
11	35850	X	10834	-0-	-25016	-0-	913	1	8718	3	Y	1012	1030	0			16
							90	4	1113	9							

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22770	X	10572	-0-	-12198	-0-	946	1	9101	3	Y	455	530	0			106
							24	4	501	9							
07	22382	X	10487	-0-	-11895	-0-	943	1	9047	3	Y	426	413	0			119
							28	4	469	9							
08	12834	X	7840	-0-	-4994	-0-	732	1	6779	3	Y	287	295	0			111
							13	4	316	9							
09	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	836	1	8552	3	Y	340	383	0			68
							78	4	374	9							
10	11656	X	8957	-0-	-2699	-0-	903	1	7652	3	Y	342	282	0			128
							26	4	376	9							
11	10560	X	8399	-0-	-2161	-0-	898	1	7145	3	Y	317	343	0			102
							7	4	349	9							

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
06	13230	X	11391	-0-	-1839	-0-	1110	1	8468	3	Y	1514	1496	0			52
							148	4	1665	9							
07	14167	X	10343	-0-	-3824	-0-	953	1	7437	3	Y	1683	1680	0			55
							102	4	1851	9							
08	14167	X	7710	-0-	-6457	-0-	752	1	5791	3	Y	937	971	0			21
							136	4	1031	9							
09	13710	X	4846	-0-	-8864	-0-	471	1	3659	3	Y	623	631	0			13
							31	4	685	9							
10	13020	X	7585	-0-	-5435	-0-	847	1	5474	3	Y	1077	1067	0			23
							79	4	1185	9							
11	11400	X	8271	-0-	-3129	-0-	875	1	6121	3	Y	1142	1135	0			30
							19	4	1256	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5917	-0-	-503	-0-	826	1	3766	3	Y	1038	1040	0			17
							183	4	1142	9							
07	6634	X	5674	-0-	-960	-0-	806	1	3592	3	Y	1047	1049	0			15
							124	4	1152	9							
08	6541	X	5283	-0-	-1258	-0-	901	1	3221	3	Y	915	914	0			16
							154	4	1007	9							
09	6330	X	3722	-0-	-2608	-0-	652	1	2294	3	Y	628	632	0			12
							85	4	691	9							
10	6107	X	790	-0-	-5317	-0-	370	1	55	4	Y	332	339	0			5
							365	9									
11	5910	X	1293	-0-	-4617	-0-	638	1	48	4	Y	552	548	0			9
							607	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	1246	1	15100	3	Y	2430	2437	0			41
							268	4	2673	9							
07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	1394	1	14675	3	Y	2550	2554	0			37
							211	4	2805	9							
08	21855	X	15341	-0-	-6514	-0-	1238	1	11997	3	Y	1725	1733	0			29
							208	4	1898	9							
09	21150	X	5416	-0-	-15734	-0-	447	1	4908	3	Y	3	32	0			-0-
							58	4	3	9							
10	21855	X	13163	-0-	-8692	-0-	1042	1	11022	3	Y	859	846	0			13
							154	4	945	9							
11	19290	X	12411	-0-	-6879	-0-	904	1	9412	3	Y	1843	1828	0			28
							68	4	2027	9							

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
06	12390	X	8832	-0-	-3558	-0-	707	1	5988	3	Y	1857	1842	0			63
							94	4	2043	9							
07	12803	X	8768	-0-	-4035	-0-	729	1	5716	3	Y	2041	2038	0			66
							78	4	2245	9							
08	10757	X	6619	-0-	-4138	-0-	614	1	4480	3	Y	1366	1403	0			29
							22	4	1503	9							
09	9930	X	8105	-0-	-1825	-0-	756	1	5067	3	Y	2035	2022	0			42
							43	4	2239	9							
*10	10261	X	6122	-0-	-4139	-0-	478	1	4074	3	Y	1386	1399	0			29
							45	4	1525	9							
11	8820	X	7728	-0-	-1092	-0-	640	1	5195	3	Y	1708	1692	0			45
							14	4	1879	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20310	X	12152	-0-	-8158	-0-	918	1	9950	3	Y	989	993	0			21
							196	4	1088	9							
07	18135	X	11431	-0-	-6704	-0-	868	1	9402	3	Y	924	929	0			16
							145	4	1016	9							
08	16089	X	8145	-0-	-7944	-0-	608	1	6695	3	Y	703	701	0			18
							69	4	773	9							
09	15270	X	8012	-0-	-7258	-0-	660	1	6433	3	Y	635	635	0			18
							220	4	699	9							
10	13392	X	9893	-0-	-3499	-0-	1120	1	7646	3	Y	822	822	0			18
							223	4	904	9							
11	12150	X	8718	-0-	-3432	-0-	864	1	6981	3	Y	677	677	0			18
							128	4	745	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	1003	1	10001	3	Y	1374	1360	0			29
							214	4	1511	9							
07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1026	1	10446	3	Y	1265	1272	0			22
							171	4	1392	9							
08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	717	1	7370	3	Y	896	895	0			23
							81	4	986	9							
09	12720	X	8243	-0-	-4477	-0-	714	1	6260	3	Y	937	934	0			26
							238	4	1031	9							
10	13144	X	8113	-0-	-5031	-0-	821	1	6240	3	Y	807	815	0			18
							164	4	888	9							
11	12720	X	7254	-0-	-5466	-0-	700	1	5479	3	Y	883	878	0			23
							104	4	971	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
06	34320 X	22506	-0-	-11814	-0-	1479	1	18325	3	Y	2169	2182	0			47
						316	4	2386	9							
07	35464 X	19367	-0-	-16097	-0-	1391	1	15497	3	Y	2043	2055	0			35
						232	4	2247	9							
08	30535 X	10779	-0-	-19756	-0-	863	1	7897	3	Y	1747	1737	0			45
						97	4	1922	9							
09	29550 X	16417	-0-	-13133	-0-	1125	1	13218	3	Y	1544	1546	0			43
						376	4	1698	9							
10	30442 X	12271	-0-	-18171	-0-	1033	1	9417	3	Y	1468	1478	0			33
						206	4	1615	9							
11	22500 X	11015	-0-	-11485	-0-	890	1	8276	3	Y	1561	1553	0			41
						132	4	1717	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

06	22020 X	11011	-0-	-11009	-0-	713	1	8772	3	Y	1249	1256	0			27
						152	4	1374	9							
07	19995 X	10360	-0-	-9635	-0-	923	1	7784	3	Y	1363	1367	0			23
						154	4	1499	9							
08	14787 X	7168	-0-	-7619	-0-	641	1	5507	3	Y	862	863	0			22
						72	4	948	9							
09	14310 X	9308	-0-	-5002	-0-	586	1	7583	3	Y	857	855	0			24
						196	4	943	9							
10	14787 X	8712	-0-	-6075	-0-	640	1	6867	3	Y	979	981	0			22
						128	4	1077	9							
11	11010 X	6988	-0-	-4022	-0-	651	1	5310	3	Y	846	846	0			22
						96	4	931	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-					-0-
07	22537 X	9163	-0-	-13374	-0-	487	1	6303	3	Y	2084	2048	0			36
						81	4	2292	9							
08	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	1185	1	17321	3	Y	1366	1367	0			35
						134	4	1503	9							
09	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	842	1	10011	3	Y	914	924	0			25
						281	4	1005	9							
10	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	1347	1	19879	3	Y	1568	1558	0			35
						268	4	1725	9							
*11	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	1030	1	16279	3	Y	1259	1261	0			33
						153	4	1385	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

06	21420 X	16274	-0-	-5146	-0-	1582	1	14053	3	Y	499	537	0			13
						90	4	549	9							
07	20429 X	15213	-0-	-5216	-0-	1463	1	13166	3	Y	515	524	0			4
						17	4	567	9							
08	19189 X	11495	-0-	-7694	-0-	1120	1	9922	3	Y	382	380	0			6
						33	4	420	9							
09	17340 X	16543	-0-	-797	-0-	1451	1	14460	3	Y	528	527	0			7
						51	4	581	9							
10	17174 X	14712	-0-	-2462	-0-	1418	1	12763	3	Y	457	456	0			8
						28	4	503	9							
11	16260 X	13802	-0-	-2458	-0-	1643	1	11654	3	Y	437	435	0			10
						24	4	481	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
06	19620	X	14985	-0-	-4635	-0-	1503	1	12854	3	Y	493	531	0			13
							86	4	542	9							
07	19437	X	14545	-0-	-4892	-0-	1402	1	12568	3	Y	508	517	0			4
							16	4	559	9							
08	17949	X	10732	-0-	-7217	-0-	1059	1	9235	3	Y	370	369	0			5
							31	4	407	9							
09	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	1559	1	16440	3	Y	617	614	0			8
							55	4	679	9							
10	15841	X	14176	-0-	-1665	-0-	1356	1	12264	3	Y	481	481	0			8
							27	4	529	9							
11	15000	X	12527	-0-	-2473	-0-	1527	1	10509	3	Y	426	424	0			10
							22	4	469	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
06	27930	X	20856	-0-	-7074	-0-	1636	1	18036	3	Y	992	1071	0			26
							93	4	1091	9							
07	26939	X	20981	-0-	-5958	-0-	1569	1	18292	3	Y	1002	1020	0			8
							18	4	1102	9							
08	23839	X	14883	-0-	-8956	-0-	1154	1	12911	3	Y	713	711	0			10
							34	4	784	9							
09	22680	X	20661	-0-	-2019	-0-	1517	1	18075	3	Y	924	922	0			12
							53	4	1016	9							
10	22382	X	18475	-0-	-3907	-0-	1429	1	16017	3	Y	910	906	0			16
							28	4	1001	9							
11	20850	X	17266	-0-	-3584	-0-	1634	1	14683	3	Y	841	838	0			19
							24	4	925	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
06	13860	X	9939	-0-	-3921	-0-	1292	1	8345	3	Y	207	228	0			6
							74	4	228	9							
07	13361	X	9879	-0-	-3482	-0-	1317	1	8283	3	Y	240	244	0			2
							15	4	264	9							
08	12338	X	8014	-0-	-4324	-0-	1008	1	6834	3	Y	129	129	0			2
							30	4	142	9							
09	11220	X	9009	-0-	-2211	-0-	1153	1	7693	3	Y	111	112	0			1
							41	4	122	9							
10	11129	X	8091	-0-	-3038	-0-	1272	1	6593	3	Y	183	181	0			3
							25	4	201	9							
11	9930	X	7871	-0-	-2059	-0-	1517	1	6044	3	Y	262	259	0			6
							22	4	288	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
06	14730	X	11384	-0-	-3346	-0-	1247	1	9606	3	Y	418	452	0			11
							71	4	460	9							
07	14198	X	11056	-0-	-3142	-0-	1287	1	9312	3	Y	402	410	0			3
							15	4	442	9							
08	13640	X	8063	-0-	-5577	-0-	973	1	6810	3	Y	228	228	0			3
							29	4	251	9							
09	12630	X	12289	-0-	-341	-0-	1259	1	10514	3	Y	429	427	0			5
							44	4	472	9							
10	12307	X	7951	-0-	-4356	-0-	1006	1	6521	3	Y	367	366	0			6
							20	4	404	9							
11	11370	X	7078	-0-	-4292	-0-	1156	1	5635	3	Y	245	245	0			6
							17	4	270	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
06	14340	X	11645	-0-	-2695	-0-	1325	1	9867	3	Y	344	373	0			9
							75	4	378	9							
07	13888	X	10733	-0-	-3155	-0-	1229	1	9128	3	Y	329	335	0			3
							14	4	362	9							
08	13733	X	8108	-0-	-5625	-0-	933	1	6765	3	Y	347	345	0			5
							28	4	382	9							
09	12810	X	12135	-0-	-675	-0-	1238	1	10224	3	Y	572	570	0			7
							44	4	629	9							
10	12617	X	10248	-0-	-2369	-0-	1163	1	8589	3	Y	430	430	0			7
							23	4	473	9							
11	11640	X	10887	-0-	-753	-0-	1448	1	8934	3	Y	440	437	0			10
							21	4	484	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
06	11250	X	8739	-0-	-2511	-0-	872	1	6630	3	Y	1077	1073	0			16
							52	4	1185	9							
07	11625	X	8230	-0-	-3395	-0-	873	1	6444	3	Y	774	778	0			12
							62	4	851	9							
08	11160	X	4801	-0-	-6359	-0-	616	1	3543	3	Y	518	521	0			9
							72	4	570	9							
09	10800	X	6647	-0-	-4153	-0-	666	1	5215	3	Y	621	620	0			10
							83	4	683	9							
10	9796	X	7425	-0-	-2371	-0-	915	1	5620	3	Y	747	744	0			13
							68	4	822	9							
11	8730	X	6673	-0-	-2057	-0-	845	1	4986	3	Y	668	666	0			15
							107	4	735	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
06	12720	X	9130	-0-	-3590	-0-	913	1	6984	3	Y	1071	1066	0			16
							55	4	1178	9							
07	13144	X	9779	-0-	-3365	-0-	979	1	7662	3	Y	972	973	0			15
							69	4	1069	9							
08	11904	X	5413	-0-	-6491	-0-	655	1	3772	3	Y	826	827	0			14
							77	4	909	9							
09	11520	X	8021	-0-	-3499	-0-	691	1	6339	3	Y	823	824	0			13
							86	4	905	9							
10	9765	X	8219	-0-	-1546	-0-	910	1	5665	3	Y	1433	1422	0			24
							68	4	1576	9							
11	9450	X	5151	-0-	-4299	-0-	682	1	3381	3	Y	910	914	0			20
							87	4	1001	9							

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
06	27750	X	21119	-0-	-6631	-0-	723	1	16373	3	Y	3527	2508	0	893	1	298
							143	4	3880	9							
07	26536	X	20819	-0-	-5717	-0-	701	1	16257	3	Y	3329	2503	0	909	1	215
							199	4	3662	9							
08	20770	X	15450	-0-	-5320	-0-	526	1	12296	3	Y	2366	1225	0	1286	1	70
							25	4	2603	9							
09	20100	X	19714	-0-	-386	-0-	692	1	15874	3	Y	2837	1192	0	1536	1	179
							27	4	3121	9							
10	20770	X	18893	-0-	-1877	-0-	635	1	15104	3	Y	2846	1464	0	1298	1	263
							23	4	3131	9							
11	20100	X	17872	-0-	-2228	-0-	626	1	14413	3	Y	2541	1203	0	1489	1	112
							38	4	2795	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1293	1	4376	3	Y	720	720	0			12
							287	4	792	9							
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1135	1	4405	3	Y	649	652	0			9
							175	4	714	9							
08	6417	X	2386	-0-	-4031	-0-	624	1	1274	3	Y	346	349	0			6
							107	4	381	9							
09	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	705	1	5117	3	Y	463	460	0			9
							92	4	509	9							
10	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	889	1	4080	3	Y	571	571	0			9
							132	4	628	9							
11	6750	X	3850	-0-	-2900	-0-	833	1	2486	3	Y	425	427	0			7
							63	4	468	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21120	X	13403	-0-	-7717	-0-	664	1	11295	3	Y	1185	1189	0			20
							140	4	1304	9							
07	21824	X	12668	-0-	-9156	-0-	569	1	10769	3	Y	1133	1137	0			16
							84	4	1246	9							
08	19127	X	8657	-0-	-10470	-0-	408	1	7373	3	Y	735	739	0			12
							67	4	809	9							
09	16380	X	905	-0-	-15475	-0-	348	1	441	3	Y	64	75	0			1
							46	4	70	9							
10	15221	X	3667	-0-	-11554	-0-	516	1	2697	3	Y	344	340	0			5
							76	4	378	9							
11	13410	X	12937	-0-	-473	-0-	954	1	10436	3	Y	1341	1325	0			21
							72	4	1475	9							

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
06	12090	X	8087	-0-	-4003	-0-	842	1	6262	3	Y	726	728	0			12
							184	4	799	9							
07	12493	X	7181	-0-	-5312	-0-	719	1	5646	3	Y	642	645	0			9
							110	4	706	9							
08	10354	X	4946	-0-	-5408	-0-	772	1	3491	3	Y	501	501	0			9
							132	4	551	9							
09	9570	X	7537	-0-	-2033	-0-	651	1	6093	3	Y	644	640	0			13
							85	4	708	9							
10	8866	X	7613	-0-	-1253	-0-	877	1	5757	3	Y	772	773	0			12
							130	4	849	9							
11	8100	X	5509	-0-	-2591	-0-	623	1	4217	3	Y	565	568	0			9
							47	4	622	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
06	16950	X	13662	-0-	-3288	-0-	1116	1	11000	3	Y	1185	1191	0			20
							242	4	1304	9							
07	17515	X	11504	-0-	-6011	-0-	1133	1	8993	3	Y	1095	1099	0			16
							173	4	1205	9							
08	14446	X	10641	-0-	-3805	-0-	1088	1	8303	3	Y	969	969	0			16
							184	4	1066	9							
09	13980	X	7413	-0-	-6567	-0-	808	1	5749	3	Y	683	686	0			13
							105	4	751	9							
10	14446	X	7963	-0-	-6483	-0-	1029	1	5891	3	Y	809	809	0	1	8	12
							153	4	890	9							
11	13650	X	11674	-0-	-1976	-0-	1106	1	9184	3	Y	1183	1177	0			18
							83	4	1301	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	10290	X	7407	-0-	-2883	-0-	495	1	5110	3	Y	1634	1635	0			21
							5	4	1797	9							
07	10633	X	7171	-0-	-3462	-0-	496	1	4859	3	Y	1648	1642	0			27
							3	4	1813	9							
08	7998	X	5694	-0-	-2304	-0-	455	1	3699	3	Y	1395	1393	0			29
							5	4	1535	9							
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	594	1	5187	3	Y	1820	1814	0			35
							5	4	2002	9							
10	7719	X	6442	-0-	-1277	-0-	609	1	4100	3	Y	1568	1567	0			36
							8	4	1725	9							
11	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	656	1	4275	3	Y	1343	1366	0			13
							9	4	1477	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

06	6990	X	4736	-0-	-2254	-0-	604	1	3286	3	Y	652	654	0			14
							129	4	717	9							
07	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	786	1	3433	3	Y	650	653	0			11
							131	4	715	9							
08	5518	X	3906	-0-	-1612	-0-	606	1	2674	3	Y	507	505	0			13
							68	4	558	9							
09	5280	X	3842	-0-	-1438	-0-	342	1	2891	3	Y	450	451	0			12
							114	4	495	9							
10	5239	X	3472	-0-	-1767	-0-	748	1	2074	3	Y	455	457	0			10
							149	4	501	9							
11	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	526	1	2930	3	Y	604	598	0			16
							78	4	664	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

06	2820	X	2339	-0-	-481	-0-	623	1	774	3	Y	823	822	0			13
							37	4	905	9							
07	2914	X	1487	-0-	-1427	-0-	579	1	41	4	Y	788	788	0			13
							867	9									
08	2077	X	1049	-0-	-1028	-0-	430	1	51	4	Y	516	520	0			9
							568	9									
09	2010	N	979	-0-	-1031	-0-	352	1	44	4	Y	530	531	0			8
							583	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	585	1	44	4	Y	669	666	0			11
							736	9									
*11	3000	N	5520	-0-	2520	2520	994	1	3645	3	Y	685	681	0			15
							127	4	754	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

06	20220	X	14813	-0-	-5407	-0-	1043	1	11928	3	Y	1617	1617	0			25
							63	4	1779	9							
07	20894	X	14362	-0-	-6532	-0-	1025	1	11405	3	Y	1691	1689	0			27
							72	4	1860	9							
08	17484	X	10442	-0-	-7042	-0-	770	1	8292	3	Y	1174	1181	0			20
							89	4	1291	9							
09	16920	X	9989	-0-	-6931	-0-	594	1	8332	3	Y	900	906	0			14
							73	4	990	9							
10	16306	X	13413	-0-	-2893	-0-	1007	1	10912	3	Y	1290	1281	0	1	8	22
							75	4	1419	9							
11	14820	X	11428	-0-	-3392	-0-	927	1	9083	3	Y	1183	1179	0			26
							117	4	1301	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	723	1	4499	3	Y	2056	2051	0			29
							109	4	2262	9							
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	705	1	3591	3	Y	1380	1387	0			22
							134	4	1518	9							
08	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	530	1	2829	3	Y	956	955	0			23
							30	4	1052	9							
09	7590	X	6036	-0-	-1554	-0-	682	1	4134	3	Y	1064	1062	0			25
							50	4	1170	9							
10	7843	X	5329	-0-	-2514	-0-	764	1	3366	3	Y	1004	1019	0			10
							95	4	1104	9							
11	7590	X	4709	-0-	-2881	-0-	795	1	2789	3	Y	919	921	0			8
							114	4	1011	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	7034	-0-	-6706	-0-	550	1	4994	3	Y	1288	1279	0			44
							73	4	1417	9							
07	13640	X	8267	-0-	-5373	-0-	625	1	6154	3	Y	1293	1295	0			42
							66	4	1422	9							
08	10416	X	7716	-0-	-2700	-0-	548	1	5962	3	Y	1006	1025	0			23
							99	4	1107	9							
09	10080	X	8437	-0-	-1643	-0-	447	1	6796	3	Y	1059	1060	0			22
							29	4	1165	9							
10	10416	X	7292	-0-	-3124	-0-	576	1	5229	3	Y	1303	1297	0			28
							54	4	1433	9							
11	8010	X	6453	-0-	-1557	-0-	562	1	4515	3	Y	1240	1235	0			33
							12	4	1364	9							

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
06	8580	X	6497	-0-	-2083	-0-	659	1	4830	3	Y	836	830	0			29
							88	4	920	9							
07	8308	X	5832	-0-	-2476	-0-	663	1	4175	3	Y	839	841	0			27
							71	4	923	9							
08	7688	X	639	-0-	-7049	-0-	80	1	430	3	Y	104	129	0			2
							15	4	114	9							
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	443	1	5812	3	Y	758	744	0			16
							29	4	834	9							
10	7254	X	5254	-0-	-2000	-0-	470	1	3886	3	Y	776	776	0			16
							44	4	854	9							
11	6510	X	4663	-0-	-1847	-0-	562	1	3177	3	Y	829	823	0			22
							12	4	912	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21600	X	15364	-0-	-6236	-0-	891	1	12569	3	Y	1558	1569	0			26
							190	4	1714	9							
07	22320	X	17910	-0-	-4410	-0-	899	1	15047	3	Y	1664	1666	0			24
							134	4	1830	9							
08	22134	X	13482	-0-	-8652	-0-	621	1	11425	3	Y	1214	1217	0			21
							101	4	1335	9							
09	21420	X	15303	-0-	-6117	-0-	1033	1	12633	3	Y	1366	1360	0			27
							134	4	1503	9							
10	21421	X	15280	-0-	-6141	-0-	1066	1	12408	3	Y	1498	1501	0	1	8	23
							158	4	1648	9							
11	17340	X	11941	-0-	-5399	-0-	912	1	9539	3	Y	1292	1295	0			20
							69	4	1421	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26190 X	19182	-0-	-7008	-0-	979	1	15520	3	Y	2250	2260	0			38
						208	4	2475	9							
07	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	1582	1	23327	3	Y	2274	2279	0			33
						237	4	2501	9							
08	21483 X	18764	-0-	-2719	-0-	1218	1	15853	3	Y	1355	1365	0			23
						202	4	1491	9							
09	20790 X	18338	-0-	-2452	-0-	1008	1	15602	3	Y	1452	1447	0			28
						131	4	1597	9							
10	23126 X	14058	-0-	-9068	-0-	836	1	11720	3	Y	1253	1261	0	1	8	19
						124	4	1378	9							
11	22380 X	12665	-0-	-9715	-0-	1015	1	10034	3	Y	1400	1397	0			22
						76	4	1540	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

06	29940 X	26788	-0-	-3152	-0-	178	1	24356	3	Y	1783	1785	0			30
						293	4	1961	9							
07	28055 X	27085	-0-	-970	-0-	153	1	24943	3	Y	1639	1645	0			24
						186	4	1803	9							
08	25823 X	20518	-0-	-5305	-0-	990	1	18017	3	Y	1226	1229	0			21
						162	4	1349	9							
09	26790 X	22886	-0-	-3904	-0-	1007	1	19817	3	Y	1756	1743	0			34
						130	4	1932	9							
10	27683 X	22152	-0-	-5531	-0-	979	1	18893	3	Y	1942	1947	0			29
						144	4	2136	9							
11	26790 X	17101	-0-	-9689	-0-	741	1	14574	3	Y	1573	1578	0			24
						56	4	1730	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

06	14580 X	10709	-0-	-3871	-0-	870	1	8278	3	Y	1301	1303	0			19
						130	4	1431	9							
07	14539 X	10279	-0-	-4260	-0-	810	1	7860	3	Y	1325	1323	0			21
						151	4	1458	9							
08	13640 X	7678	-0-	-5962	-0-	614	1	5953	3	Y	978	975	0			24
						35	4	1076	9							
09	11610 X	10677	-0-	-933	-0-	711	1	8713	3	Y	1092	1090	0			26
						52	4	1201	9							
10	11997 X	9057	-0-	-2940	-0-	688	1	7023	3	Y	1147	1161	0			12
						84	4	1262	9							
11	10710 X	8173	-0-	-2537	-0-	669	1	6462	3	Y	862	866	0			8
						94	4	948	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

06	31080 X	24810	-0-	-6270	-0-	894	1	21924	3	Y	1704	1690	0			58
						118	4	1874	9							
07	29884 X	24194	-0-	-5690	-0-	911	1	21399	3	Y	1625	1630	0			53
						96	4	1788	9							
08	29729 X	25170	-0-	-4559	-0-	1002	1	22418	3	Y	1428	1449	0			32
						179	4	1571	9							
09	28770 X	23016	-0-	-5754	-0-	811	1	20599	3	Y	1412	1414	0			30
						53	4	1553	9							
10	27714 X	20205	-0-	-7509	-0-	737	1	17951	3	Y	1316	1318	0			28
						69	4	1448	9							
11	24810 X	17927	-0-	-6883	-0-	688	1	15858	3	Y	1242	1237	0			33
						15	4	1366	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42360	X	24113	-0-	-18247	-0-	1229	1	21050	3	Y	1600	1602	0			24
							74	4	1760	9							
07	37076	X	23990	-0-	-13086	-0-	1466	1	20194	3	Y	2025	2017	0			32
							102	4	2228	9							
08	31186	X	16639	-0-	-14547	-0-	1101	1	14172	3	Y	1127	1140	0			19
							126	4	1240	9							
09	30180	X	17084	-0-	-13096	-0-	1136	1	14557	3	Y	1137	1138	0			18
							140	4	1251	9							
10	28737	X	21085	-0-	-7652	-0-	1399	1	17986	3	Y	1451	1444	0			25
							104	4	1596	9							
11	24120	X	16048	-0-	-8072	-0-	1058	1	13703	3	Y	1050	1052	0			23
							132	4	1155	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	7539	-0-	-1491	-0-	835	1	5965	3	Y	626	625	0			10
							50	4	689	9							
07	9331	X	7820	-0-	-1511	-0-	1007	1	5675	3	Y	970	965	0			15
							71	4	1067	9							
08	8959	X	5305	-0-	-3654	-0-	923	1	3540	3	Y	666	670	0			11
							109	4	733	9							
09	8220	X	4992	-0-	-3228	-0-	726	1	3501	3	Y	613	615	0			9
							91	4	674	9							
10	8370	X	6788	-0-	-1582	-0-	1088	1	4812	3	Y	734	731	0			12
							81	4	807	9							
11	7560	X	6410	-0-	-1150	-0-	1139	1	4423	3	Y	639	637	0			14
							145	4	703	9							

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
06	32520	X	23453	-0-	-9067	-0-	1142	1	20570	3	Y	1520	1523	0			23
							69	4	1672	9							
07	33604	X	22941	-0-	-10663	-0-	1081	1	19982	3	Y	1639	1636	0			26
							75	4	1803	9							
08	30256	X	21888	-0-	-8368	-0-	1446	1	18740	3	Y	1396	1398	0			24
							166	4	1536	9							
09	29280	X	24655	-0-	-4625	-0-	1291	1	21861	3	Y	1223	1228	0			19
							158	4	1345	9							
10	26939	X	24948	-0-	-1991	-0-	1297	1	22127	3	Y	1298	1295	0			22
							96	4	1428	9							
11	23460	X	18548	-0-	-4912	-0-	968	1	16313	3	Y	1043	1042	0			23
							120	4	1147	9							

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 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
06	33990	X	32099	-0-	-1891	-0-	1163	1	28539	3	Y	2039	2022	0			70
							154	4	2243	9							
07	35991	X	31046	-0-	-4945	-0-	1177	1	27659	3	Y	1896	1904	0			62
							124	4	2086	9							
08	38192	X	27831	-0-	-10361	-0-	1107	1	24820	3	Y	1551	1578	0			35
							198	4	1706	9							
09	36960	X	27467	-0-	-9493	-0-	973	1	24767	3	Y	1512	1515	0			32
							64	4	1663	9							
10	35805	X	25776	-0-	-10029	-0-	946	1	23079	3	Y	1511	1511	0			32
							89	4	1662	9							
11	32100	X	23113	-0-	-8987	-0-	893	1	20639	3	Y	1419	1414	0			37
							20	4	1561	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	9681	-0-	-2499	-0-	1065	1	7207	3	Y	1223	1223	0			19
							64	4	1345	9							
07	12586	X	9363	-0-	-3223	-0-	1040	1	6872	3	Y	1253	1252	0			20
							73	4	1378	9							
08	11842	X	6991	-0-	-4851	-0-	789	1	5130	3	Y	891	896	0			15
							92	4	980	9							
09	10680	X	6595	-0-	-4085	-0-	665	1	5012	3	Y	759	762	0			12
							83	4	835	9							
10	10757	X	8409	-0-	-2348	-0-	920	1	6247	3	Y	1067	1061	0			18
							68	4	1174	9							
11	9690	X	7248	-0-	-2442	-0-	850	1	5216	3	Y	976	973	0			21
							108	4	1074	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	10001	-0-	-5779	-0-	597	1	8557	3	Y	698	692	0			24
							79	4	768	9							
07	14260	X	9671	-0-	-4589	-0-	622	1	8015	3	Y	880	875	0			29
							66	4	968	9							
08	12090	X	9284	-0-	-2806	-0-	603	1	7667	3	Y	823	833	0			19
							109	4	905	9							
09	11700	X	10234	-0-	-1466	-0-	540	1	8612	3	Y	952	951	0			20
							35	4	1047	9							
10	10633	X	8845	-0-	-1788	-0-	662	1	7162	3	Y	872	874	0			18
							62	4	959	9							
11	9990	X	7893	-0-	-2097	-0-	614	1	6444	3	Y	746	744	0			20
							14	4	821	9							

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
06	13710	X	8709	-0-	-5001	-0-	574	1	6978	3	Y	983	973	0			34
							76	4	1081	9							
07	14167	X	8178	-0-	-5989	-0-	581	1	6490	3	Y	950	953	0			31
							62	4	1045	9							
08	11501	X	8395	-0-	-3106	-0-	571	1	6805	3	Y	833	845	0			19
							103	4	916	9							
09	11130	X	8435	-0-	-2695	-0-	574	1	6841	3	Y	894	894	0			19
							37	4	983	9							
10	10261	X	6503	-0-	-3758	-0-	581	1	5125	3	Y	675	680	0			14
							54	4	743	9							
11	8700	X	5866	-0-	-2834	-0-	739	1	4384	3	Y	661	658	0			17
							16	4	727	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12960	X	7836	-0-	-5124	-0-	557	1	6461	3	Y	676	671	0			23
							74	4	744	9							
07	12462	X	7391	-0-	-5071	-0-	563	1	6064	3	Y	640	642	0			21
							60	4	704	9							
08	10323	X	790	-0-	-9533	-0-	66	1	637	3	Y	68	87	0			2
							12	4	75	9							
09	9990	X	7430	-0-	-2560	-0-	494	1	6213	3	Y	628	617	0			13
							32	4	691	9							
10	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-	758	1	5471	3	Y	549	550	0			12
							71	4	604	9							
11	7830	X	5663	-0-	-2167	-0-	629	1	4434	3	Y	533	531	0			14
							14	4	586	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	9056	-0-	-2854	-0-	965	1	6559	3	Y	1340	1342	0			20
							58	4	1474	9							
07	10912	X	9305	-0-	-1607	-0-	959	1	6824	3	Y	1322	1321	0			21
							68	4	1454	9							
08	9424	X	6651	-0-	-2773	-0-	727	1	4832	3	Y	915	920	0			16
							85	4	1007	9							
09	9120	X	6841	-0-	-2279	-0-	612	1	4975	3	Y	1071	1070	0			17
							76	4	1178	9							
10	9424	X	8748	-0-	-676	-0-	942	1	6263	3	Y	1339	1333	0			23
							70	4	1473	9							
11	9060	X	7260	-0-	-1800	-0-	845	1	5051	3	Y	1143	1141	0			25
							107	4	1257	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

06	15900	X	10984	-0-	-4916	-0-	1059	1	8221	3	Y	1492	1490	0			23
							63	4	1641	9							
07	13950	X	11118	-0-	-2832	-0-	1131	1	8215	3	Y	1538	1537	0			24
							80	4	1692	9							
08	13051	X	8074	-0-	-4977	-0-	835	1	5986	3	Y	1051	1057	0			18
							97	4	1156	9							
09	12630	X	4450	-0-	-8180	-0-	647	1	3129	3	Y	539	549	0			8
							81	4	593	9							
10	11718	X	11119	-0-	-599	-0-	1312	1	8130	3	Y	1435	1419	0			24
							98	4	1579	9							
11	10980	X	8252	-0-	-2728	-0-	1119	1	5858	3	Y	1030	1031	0			23
							142	4	1133	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

06	14910	X	1951	-0-	-12959	-0-	559	1	1075	3	Y	221	217	0			8
							74	4	243	9							
07	15407	X	1774	-0-	-13633	-0-	571	1	922	3	Y	200	201	0			7
							61	4	220	9							
08	9145	X	147	-0-	-8998	-0-	59	1	2	3	Y	68	73	0			2
							11	4	75	9							
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	427	1	3622	3	Y	1005	986	0			21
							28	4	1106	9							
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	621	1	3969	3	Y	1135	1132	0			24
							58	4	1249	9							
*11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	731	1	5620	3	Y	1093	1088	0			29
							16	4	1202	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

06	18210	X	13853	-0-	-4357	-0-	616	1	10624	3	Y	2370	2376	0			30
							6	4	2607	9							
07	17081	X	12692	-0-	-4389	-0-	633	1	9513	3	Y	2311	2303	0			38
							4	4	2542	9							
08	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	738	1	7984	3	Y	2056	2051	0			43
							8	4	2262	9							
09	15000	X	11686	-0-	-3314	-0-	717	1	8760	3	Y	2003	2007	0			39
							6	4	2203	9							
10	15500	X	10553	-0-	-4947	-0-	670	1	7732	3	Y	1948	1943	0			44
							8	4	2143	9							
11	13860	X	9299	-0-	-4561	-0-	598	1	6901	3	Y	1629	1657	0			16
							8	4	1792	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	12330	X	7869	-0-	-4461	-0-	599	1	5554	3	Y	1487	1476	0			51
							80	4	1636	9							
07	12741	X	7453	-0-	-5288	-0-	626	1	5195	3	Y	1423	1428	0			46
							67	4	1565	9							
08	10385	X	4797	-0-	-5588	-0-	473	1	2920	3	Y	1261	1280	0			27
							17	4	1387	9							
09	9330	X	5750	-0-	-3580	-0-	519	1	3841	3	Y	1235	1236	0			26
							31	4	1359	9							
*10	9455	X	5172	-0-	-4283	-0-	480	1	3548	3	Y	999	1004	0			21
							45	4	1099	9							
11	7860	X	5607	-0-	-2253	-0-	710	1	3700	3	Y	1074	1067	0			28
							16	4	1181	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
06	17280	X	12790	-0-	-4490	-0-	1033	1	9744	3	Y	1821	1823	0			23
							10	4	2003	9							
07	16678	X	12451	-0-	-4227	-0-	1044	1	9404	3	Y	1815	1808	0			30
							6	4	1997	9							
08	13082	X	9070	-0-	-4012	-0-	914	1	6528	3	Y	1471	1470	0			31
							10	4	1618	9							
09	12780	X	10988	-0-	-1792	-0-	909	1	8200	3	Y	1702	1700	0			33
							7	4	1872	9							
10	13206	X	9789	-0-	-3417	-0-	868	1	7317	3	Y	1448	1448	0			33
							11	4	1593	9							
11	12780	X	8534	-0-	-4246	-0-	756	1	6205	3	Y	1421	1440	0			14
							10	4	1563	9							

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
06	13050	X	11366	-0-	-1684	-0-	896	1	8307	3	Y	1858	1847	0			63
							119	4	2044	9							
07	13485	X	11187	-0-	-2298	-0-	894	1	8028	3	Y	1973	1972	0			64
							95	4	2170	9							
08	13485	X	7329	-0-	-6156	-0-	683	1	5100	3	Y	1384	1419	0			29
							24	4	1522	9							
09	13020	X	7062	-0-	-5958	-0-	529	1	4970	3	Y	1394	1394	0			29
							30	4	1533	9							
*10	13454	X	5293	-0-	-8161	-0-	418	1	3761	3	Y	977	985	0			21
							39	4	1075	9							
11	11370	X	5385	-0-	-5985	-0-	590	1	3713	3	Y	972	967	0			26
							13	4	1069	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
06	30840	X	19555	-0-	-11285	-0-	1136	1	16082	3	Y	1904	1913	0			32
							243	4	2094	9							
07	27993	X	21666	-0-	-6327	-0-	1239	1	18144	3	Y	1907	1912	0			27
							185	4	2098	9							
08	27466	X	14021	-0-	-13445	-0-	887	1	11652	3	Y	1214	1220	0			21
							147	4	1335	9							
09	23970	X	11834	-0-	-12136	-0-	800	1	9476	3	Y	1322	1317	0			26
							104	4	1454	9							
10	23374	X	8676	-0-	-14698	-0-	740	1	6407	3	Y	1290	1297	0			19
							110	4	1419	9							
11	20970	X	11879	-0-	-9091	-0-	909	1	9354	3	Y	1407	1404	0			22
							68	4	1548	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 #: 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
06	39030	X	21808	-0-	-17222	-0-	939	1	18531	3	Y	1943	1952	0			42
							201	4	2137	9							
07	40331	X	21742	-0-	-18589	-0-	1188	1	18036	3	Y	2109	2115	0			36
							198	4	2320	9							
08	31093	X	13696	-0-	-17397	-0-	725	1	11392	3	Y	1361	1362	0			35
							82	4	1497	9							
09	30090	X	8139	-0-	-21951	-0-	535	1	6398	3	Y	934	943	0			26
							179	4	1027	9							
10	27063	X	17496	-0-	-9567	-0-	1032	1	14430	3	Y	1662	1651	0			37
							206	4	1828	9							
11	21810	X	14995	-0-	-6815	-0-	819	1	12509	3	Y	1405	1405	0			37
							121	4	1546	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
06	27600	X	19715	-0-	-7885	-0-	914	1	16228	3	Y	2289	2292	0			35
							55	4	2518	9							
07	25606	X	19400	-0-	-6206	-0-	876	1	16002	3	Y	2237	2236	0			36
							61	4	2461	9							
08	23498	X	13884	-0-	-9614	-0-	656	1	11512	3	Y	1493	1503	0			26
							74	4	1642	9							
09	22740	X	13528	-0-	-9212	-0-	667	1	11167	3	Y	1465	1468	0			23
							82	4	1612	9							
10	20367	X	18607	-0-	-1760	-0-	917	1	15675	3	Y	1770	1762	0	1	8	30
							68	4	1947	9							
11	19710	X	15968	-0-	-3742	-0-	794	1	13409	3	Y	1515	1512	0			33
							98	4	1667	9							

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
06	7260	X	5401	-0-	-1859	-0-	587	1	3727	3	Y	907	907	0			13
							89	4	998	9							
07	7440	X	5210	-0-	-2230	-0-	586	1	3571	3	Y	856	855	0			14
							111	4	942	9							
08	7440	X	3889	-0-	-3551	-0-	447	1	2782	3	Y	576	576	0			14
							26	4	634	9							
09	6270	X	5800	-0-	-470	-0-	507	1	4412	3	Y	767	763	0			18
							37	4	844	9							
10	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	608	1	3664	3	Y	748	758	0			8
							75	4	823	9							
11	5400	X	4512	-0-	-888	-0-	618	1	3034	3	Y	702	704	0			6
							88	4	772	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
06	13560	X	9171	-0-	-4389	-0-	874	1	6278	3	Y	1827	1834	0			24
							9	4	2010	9							
07	12989	X	8547	-0-	-4442	-0-	880	1	5607	3	Y	1868	1861	0			31
							5	4	2055	9							
08	12989	X	8053	-0-	-4936	-0-	702	1	5560	3	Y	1622	1619	0			34
							7	4	1784	9							
09	11010	X	8706	-0-	-2304	-0-	660	1	6340	3	Y	1546	1550	0			30
							5	4	1701	9							
10	10478	X	7638	-0-	-2840	-0-	591	1	5417	3	Y	1475	1471	0			34
							7	4	1623	9							
11	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	669	1	5106	3	Y	1391	1411	0			14
							9	4	1530	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
06	12450	X	9772	-0-	-2678	-0-	648	1	7293	3	Y	1586	1574	0			54
							86	4	1745	9							
07	12183	X	9171	-0-	-3012	-0-	655	1	6760	3	Y	1533	1537	0			50
							70	4	1686	9							
08	12183	X	8679	-0-	-3504	-0-	608	1	6396	3	Y	1423	1441	0			32
							110	4	1565	9							
09	11790	X	8182	-0-	-3608	-0-	545	1	6077	3	Y	1385	1388	0			29
							36	4	1524	9							
10	11749	X	7562	-0-	-4187	-0-	595	1	5595	3	Y	1196	1200	0			25
							56	4	1316	9							
11	9780	X	6751	-0-	-3029	-0-	580	1	4933	3	Y	1114	1110	0			29
							13	4	1225	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
06	13950	X	5891	-0-	-8059	-0-	745	1	4144	3	Y	821	816	0			28
							99	4	903	9							
07	13051	X	5760	-0-	-7291	-0-	777	1	4076	3	Y	749	753	0			24
							83	4	824	9							
08	10788	X	482	-0-	-10306	-0-	86	1	289	3	Y	83	105	0			2
							16	4	91	9							
09	8010	X	2891	-0-	-5119	-0-	288	1	2028	3	Y	505	496	0			11
							19	4	556	9							
10	6231	X	3501	-0-	-2730	-0-	402	1	2441	3	Y	564	563	0			12
							38	4	620	9							
11	5880	X	3328	-0-	-2552	-0-	416	1	2371	3	Y	484	483	0			13
							9	4	532	9							

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
06	67470	X	24724	-0-	-42746	-0-	1069	1	18993	3	Y	4180	4178	0			64
							64	4	4598	9							
07	52142	X	23238	-0-	-28904	-0-	961	1	17523	3	Y	4261	4257	0			68
							67	4	4687	9							
08	32674	X	16470	-0-	-16204	-0-	725	1	12682	3	Y	2710	2731	0			47
							82	4	2981	9							
09	31620	X	18038	-0-	-13582	-0-	821	1	13749	3	Y	3062	3062	0			47
							100	4	3368	9							
10	27466	X	17914	-0-	-9552	-0-	820	1	14034	3	Y	2727	2728	0			46
							60	4	3000	9							
11	24720	X	16039	-0-	-8681	-0-	737	1	12581	3	Y	2391	2384	0			53
							91	4	2630	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 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
06	28080	X	18810	-0-	-9270	-0-	932	1	16592	3	Y	1118	1121	0			17
							56	4	1230	9							
07	29016	X	19353	-0-	-9663	-0-	924	1	17167	3	Y	1089	1089	0			17
							64	4	1198	9							
08	28117	X	12126	-0-	-15991	-0-	598	1	10672	3	Y	716	721	0			12
							68	4	788	9							
09	27210	X	13980	-0-	-13230	-0-	720	1	12266	3	Y	824	823	0			13
							88	4	906	9							
10	21700	X	13977	-0-	-7723	-0-	854	1	12136	3	Y	840	839	0			14
							63	4	924	9							
11	18810	X	17025	-0-	-1785	-0-	1305	1	14424	3	Y	1029	1020	0			23
							164	4	1132	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
06	43290	X	31489	-0-	-11801	-0-	1421	1	25151	3	Y	4393	4402	0			67
							85	4	4832	9							
07	58652	X	30374	-0-	-28278	-0-	1327	1	24155	3	Y	4364	4362	0			69
							92	4	4800	9							
08	58652	X	21891	-0-	-36761	-0-	1001	1	17512	3	Y	2968	2986	0			51
							113	4	3265	9							
09	56760	X	20719	-0-	-36041	-0-	984	1	16465	3	Y	2864	2871	0			44
							120	4	3150	9							
10	36580	X	25898	-0-	-10682	-0-	1238	1	21156	3	Y	3103	3094	0	1	8	52
							91	4	3413	9							
11	31500	X	22677	-0-	-8823	-0-	1089	1	18418	3	Y	2759	2750	0			61
							135	4	3035	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
06	40440	X	31526	-0-	-8914	-0-	1977	1	24628	3	Y	4365	4355	0			66
							119	4	4802	9							
07	36735	X	28283	-0-	-8452	-0-	1791	1	21503	3	Y	4422	4418	0			70
							125	4	4864	9							
08	32178	X	20540	-0-	-11638	-0-	1426	1	15934	3	Y	2741	2764	0			47
							165	4	3015	9							
09	31530	X	20418	-0-	-11112	-0-	1007	1	16820	3	Y	2244	2256	0			35
							123	4	2468	9							
10	32581	X	24879	-0-	-7702	-0-	1219	1	20812	3	Y	2507	2500	0			42
							90	4	2758	9							
11	31530	X	20215	-0-	-11315	-0-	1004	1	16841	3	Y	2042	2039	0			45
							124	4	2246	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
06	77190	X	28365	-0-	-48825	-0-	419	1	23600	3	Y	3684	3728	0			62
							294	4	4052	9							
07	72199	X	42145	-0-	-30054	-0-	311	1	35757	3	Y	5283	5269	0			76
							266	4	5811	9							
08	52700	X	29572	-0-	-23128	-0-	227	1	25235	3	Y	3539	3555	0			60
							217	4	3893	9							
09	51000	X	32343	-0-	-18657	-0-	810	1	27638	3	Y	3378	3372	0			66
							179	4	3716	9							
10	51677	X	34525	-0-	-17152	-0-	1499	1	29062	3	Y	3403	3417	0	1	8	51
							221	4	3743	9							
11	40800	X	32356	-0-	-8444	-0-	1391	1	27477	3	Y	3075	3078	0			48
							105	4	3383	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
06	29850	X	16596	-0-	-13254	-0-	659	1	13669	3	Y	1934	1938	0			41
							141	4	2127	9							
07	27900	X	15059	-0-	-12841	-0-	702	1	12248	3	Y	1811	1821	0			31
							117	4	1992	9							
08	21886	X	12913	-0-	-8973	-0-	698	1	10442	3	Y	1540	1532	0			39
							79	4	1694	9							
09	18900	X	18298	-0-	-602	-0-	860	1	15065	3	Y	1896	1882	0			53
							287	4	2086	9							
10	17298	X	15975	-0-	-1323	-0-	830	1	13155	3	Y	1659	1675	0			37
							165	4	1825	9							
11	16590	X	14109	-0-	-2481	-0-	645	1	11728	3	Y	1491	1489	0			39
							96	4	1640	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
06	59250	X	29938	-0-	-29312	-0-	314	1	24677	3	Y	4227	4237	0			71
							297	4	4650	9							
07	53816	X	36349	-0-	-17467	-0-	1037	1	30390	3	Y	4263	4273	0			61
							233	4	4689	9							
08	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	1707	1	31077	3	Y	3786	3783	0			64
							279	4	4165	9							
09	35998	X	35998	-0-	-0-	-0-	1538	1	30180	3	Y	3711	3703	0			72
							198	4	4082	9							
10	34751	X	24588	-0-	-10163	-0-	1050	1	20275	3	Y	2825	2854	0	1	8	42
							155	4	3108	9							
11	33630	X	19981	-0-	-13649	-0-	844	1	16641	3	Y	2212	2220	0			34
							63	4	2433	9							

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72300	X	35618	-0-	-36682	-0-	374	1	30363	3	Y	4099	4133	0			69
							372	4	4509	9							
07	66433	X	36008	-0-	-30425	-0-	293	1	30815	3	Y	4244	4252	0			61
							232	4	4668	9							
08	45880	X	26350	-0-	-19530	-0-	236	1	22698	3	Y	2926	2937	0			50
							197	4	3219	9							
09	44400	X	32449	-0-	-11951	-0-	1289	1	27532	3	Y	3133	3122	0			61
							182	4	3446	9							
10	45880	X	29660	-0-	-16220	-0-	1273	1	24912	3	Y	2988	3004	0			45
							188	4	3287	9							
11	35610	X	27224	-0-	-8386	-0-	1171	1	23131	3	Y	2576	2581	0			40
							88	4	2834	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 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
06	66480	X	27342	-0-	-39138	-0-	289	1	21236	3	Y	5281	5304	0			68
							8	4	5809	9							
07	68696	X	37605	-0-	-31091	-0-	1217	1	29848	3	Y	5939	5908	0			99
							7	4	6533	9							
08	37820	X	27997	-0-	-9823	-0-	1009	1	21998	3	Y	4526	4530	0			95
							11	4	4979	9							
09	36600	X	27642	-0-	-8958	-0-	837	1	21944	3	Y	4414	4424	0			85
							6	4	4855	9							
10	37603	X	19834	-0-	-17769	-0-	642	1	15445	3	Y	3399	3407	0			77
							8	4	3739	9							
11	36390	X	21670	-0-	-14720	-0-	724	1	17082	3	Y	3504	3547	0			34
							10	4	3854	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 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
06	44430	X	21462	-0-	-22968	-0-	389	1	16956	3	Y	3736	3737	0			48
							7	4	4110	9							
07	45911	X	32284	-0-	-13627	-0-	1050	1	25779	3	Y	4954	4920	0			82
							6	4	5449	9							
08	33449	X	21353	-0-	-12096	-0-	774	1	16878	3	Y	3357	3369	0			70
							8	4	3693	9							
09	24570	X	19073	-0-	-5497	-0-	578	1	15173	3	Y	3016	3028	0			58
							4	4	3318	9							
10	32271	X	12785	-0-	-19486	-0-	404	1	9983	3	Y	2175	2184	0			49
							5	4	2393	9							
11	31230	X	15745	-0-	-15485	-0-	513	1	11979	3	Y	2951	2971	0			29
							7	4	3246	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52410	X	19602	-0-	-32808	-0-	348	1	15420	3	Y	3480	3492	0			45
							6	4	3828	9							
07	54157	X	36699	-0-	-17458	-0-	1201	1	29583	3	Y	5371	5327	0			89
							7	4	5908	9							
08	34658	X	24329	-0-	-10329	-0-	946	1	19264	3	Y	3735	3746	0			78
							10	4	4109	9							
09	30150	X	22296	-0-	-7854	-0-	936	1	17480	3	Y	3521	3531	0			68
							7	4	3873	9							
10	34658	X	15279	-0-	-19379	-0-	538	1	11932	3	Y	2547	2557	0			58
							7	4	2802	9							
11	33540	X	12887	-0-	-20653	-0-	506	1	9939	3	Y	2214	2250	0			22
							7	4	2435	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

06	51330	X	23133	-0-	-28197	-0-	128	1	17697	3	Y	4819	4839	0			62
							7	4	5301	9							
07	53041	X	34591	-0-	-18450	-0-	1104	1	27204	3	Y	5705	5672	0			95
							7	4	6276	9							
08	29853	X	24670	-0-	-5183	-0-	868	1	18968	3	Y	4386	4389	0			92
							9	4	4825	9							
09	28890	X	23075	-0-	-5815	-0-	678	1	17863	3	Y	4117	4129	0			80
							5	4	4529	9							
10	29853	X	15939	-0-	-13914	-0-	489	1	12111	3	Y	3030	3041	0			69
							6	4	3333	9							
11	28890	X	17926	-0-	-10964	-0-	585	1	13799	3	Y	3213	3250	0			32
							8	4	3534	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

06	81420	X	28289	-0-	-53131	-0-	273	1	23775	3	Y	3784	3821	0			57
							79	4	4162	9							
07	67983	X	22346	-0-	-45637	-0-	199	1	18805	3	Y	2976	2986	0			47
							68	4	3274	9							
08	48856	X	9402	-0-	-39454	-0-	85	1	7929	3	Y	1217	1243	0			21
							49	4	1339	9							
09	46290	X	18725	-0-	-27565	-0-	162	1	15887	3	Y	2332	2317	0			36
							111	4	2565	9							
10	43090	X	24923	-0-	-18167	-0-	1031	1	20787	3	Y	2743	2732	0	1	8	46
							88	4	3017	9							
*11	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	1395	1	23895	3	Y	2704	2691	0			59
							173	4	2974	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

06	63510	X	29406	-0-	-34104	-0-	215	1	25565	3	Y	3221	3231	0			49
							83	4	3543	9							
07	52235	X	27103	-0-	-25132	-0-	192	1	23731	3	Y	2812	2816	0			45
							87	4	3093	9							
08	40765	X	16970	-0-	-23795	-0-	118	1	15100	3	Y	1507	1526	0			26
							94	4	1658	9							
09	35130	X	27971	-0-	-7159	-0-	1306	1	23795	3	Y	2453	2441	0			38
							172	4	2698	9							
10	34875	X	34584	-0-	-291	-0-	1726	1	29717	3	Y	2740	2729	0	3	8	46
							127	4	3014	9							
*11	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	2453	1	41523	3	Y	3380	3352	0			74
							304	4	3718	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	94590	X	44600	-0-	-49990	-0-	665	1	38500	3	Y	4827	4823	0			73
							125	4	5310	9							
07	83638	X	82688	-0-	-950	-0-	3933	1	72499	3	Y	5440	5427	0			86
							272	4	5984	9							
08	64883	X	52129	-0-	-12754	-0-	2554	1	45037	3	Y	3863	3882	0			67
							289	4	4249	9							
09	57480	X	21595	-0-	-35885	-0-	1036	1	17301	3	Y	2846	2869	0			44
							127	4	3131	9							
10	82677	X	43526	-0-	-39151	-0-	2053	1	35290	3	Y	5484	5435	0			93
							151	4	6032	9							
11	80010	X	39724	-0-	-40286	-0-	2021	1	34147	3	Y	3005	3032	0			66
							250	4	3306	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
06	95760	X	44684	-0-	-51076	-0-	2069	1	37752	3	Y	4306	4280	0			65
							126	4	4737	9							
07	81681	X	81681	-0-	-0-	-0-	3800	1	68092	3	Y	8660	8587	0			138
							263	4	9526	9							
08	66036	X	66036	-0-	-0-	-0-	3172	1	54737	3	Y	7061	7077	0			122
							360	4	7767	9							
09	52890	X	23864	-0-	-29026	-0-	1207	1	19561	3	Y	2680	2761	0			41
							148	4	2948	9							
10	79794	X	32789	-0-	-47005	-0-	1634	1	27510	3	Y	3204	3189	0	2	8	54
							121	4	3524	9							
11	77220	X	42697	-0-	-34523	-0-	2149	1	36212	3	Y	3700	3673	0			81
							266	4	4070	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
06	156720	X	61633	-0-	-95087	-0-	454	1	51440	3	Y	8703	8746	0			132
							166	4	9573	9							
07	122729	X	44583	-0-	-78146	-0-	909	1	36345	3	Y	6539	6567	0			104
							136	4	7193	9							
08	87389	X	46848	-0-	-40541	-0-	2110	1	37309	3	Y	6536	6527	0			113
							239	4	7190	9							
09	84570	X	37529	-0-	-47041	-0-	279	1	30754	3	Y	5711	5736	0			88
							214	4	6282	9							
10	86831	X	43128	-0-	-43703	-0-	1413	1	35333	3	Y	5666	5657	0	1	8	96
							149	4	6233	9							
11	61620	X	38241	-0-	-23379	-0-	1803	1	30632	3	Y	5075	5059	0			112
							223	4	5583	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
06	76920	X	31326	-0-	-45594	-0-	1257	1	25437	3	Y	4133	4169	0			63
							86	4	4546	9							
07	67022	X	40471	-0-	-26551	-0-	1844	1	33858	3	Y	4219	4215	0			67
							128	4	4641	9							
08	54374	X	27574	-0-	-26800	-0-	1304	1	22930	3	Y	2902	2919	0			50
							148	4	3192	9							
09	47160	X	15887	-0-	-31273	-0-	273	1	13150	3	Y	2155	2172	0			33
							93	4	2371	9							
10	43648	X	30201	-0-	-13447	-0-	1419	1	24605	3	Y	3702	3672	0			63
							105	4	4072	9							
11	39180	X	25073	-0-	-14107	-0-	1263	1	21582	3	Y	1884	1906	0			41
							156	4	2072	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
06	123060	X	43030	-0-	-80030	-0-	354	1	36689	3	Y	5335	5354	0			81
							118	4	5869	9							
07	99231	X	33326	-0-	-65905	-0-	1319	1	28013	3	Y	3535	3560	0			56
							105	4	3889	9							
08	72416	X	23738	-0-	-48678	-0-	1111	1	19618	3	Y	2621	2632	0			45
							126	4	2883	9							
09	64710	X	26906	-0-	-37804	-0-	1315	1	22189	3	Y	2946	2945	0			46
							161	4	3241	9							
10	55552	X	28236	-0-	-27316	-0-	1379	1	23784	3	Y	2701	2701	0			46
							102	4	2971	9							
11	43020	X	28145	-0-	-14875	-0-	1428	1	24406	3	Y	1940	1943	0			43
							177	4	2134	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
06	149700	X	64438	-0-	-85262	-0-	529	1	54675	3	Y	8234	8265	0			125
							177	4	9057	9							
07	129673	X	37351	-0-	-92322	-0-	581	1	30697	3	Y	5418	5457	0			86
							113	4	5960	9							
08	97309	X	38326	-0-	-58983	-0-	1741	1	30868	3	Y	5018	5017	0			87
							197	4	5520	9							
09	92730	X	34244	-0-	-58486	-0-	270	1	28548	3	Y	4751	4764	0			74
							200	4	5226	9							
10	89001	X	27569	-0-	-61432	-0-	462	1	23190	3	Y	3473	3488	0			59
							97	4	3820	9							
11	64440	X	31473	-0-	-32967	-0-	1515	1	25817	3	Y	3594	3574	0			79
							188	4	3953	9							

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
06	75180	X	38729	-0-	-36451	-0-	444	1	33185	3	Y	4267	4301	0			72
							406	4	4694	9							
07	69316	X	35530	-0-	-33786	-0-	283	1	30806	3	Y	3827	3844	0			55
							231	4	4210	9							
08	48019	X	25686	-0-	-22333	-0-	609	1	22239	3	Y	2403	2417	0			41
							195	4	2643	9							
09	46470	X	32560	-0-	-13910	-0-	1405	1	27681	3	Y	2994	2977	0			58
							181	4	3293	9							
10	47306	X	32710	-0-	-14596	-0-	1426	1	27710	3	Y	3058	3070	0			46
							210	4	3364	9							
11	38730	X	29518	-0-	-9212	-0-	1275	1	25212	3	Y	2668	2673	0			41
							96	4	2935	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 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
06	77610	X	26426	-0-	-51184	-0-	93	1	22559	3	Y	3324	3319	0			113
							118	4	3656	9							
07	80197	X	22820	-0-	-57377	-0-	319	1	19458	3	Y	2689	2715	0			87
							85	4	2958	9							
08	42718	X	25455	-0-	-17263	-0-	946	1	21314	3	Y	2751	2776	0			62
							169	4	3026	9							
09	41340	X	21920	-0-	-19420	-0-	734	1	18573	3	Y	2332	2345	0			49
							48	4	2565	9							
10	35464	X	21318	-0-	-14146	-0-	746	1	18218	3	Y	2076	2081	0			44
							70	4	2284	9							
11	26430	X	18597	-0-	-7833	-0-	686	1	15882	3	Y	1831	1827	0			48
							15	4	2014	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 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
06	94410	X	39033	-0-	-55377	-0-	100	1	33749	3	Y	4552	4533	0			155
							177	4	5007	9							
07	97557	X	33200	-0-	-64357	-0-	114	1	28450	3	Y	4102	4124	0			133
							124	4	4512	9							
08	56730	X	31625	-0-	-25105	-0-	1100	1	27149	3	Y	2872	2940	0			65
							217	4	3159	9							
09	54900	X	30903	-0-	-23997	-0-	1053	1	26744	3	Y	2761	2768	0			58
							69	4	3037	9							
10	50871	X	38807	-0-	-12064	-0-	1385	1	33794	3	Y	3180	3171	0			67
							130	4	3498	9							
11	39030	X	31502	-0-	-7528	-0-	1185	1	27381	3	Y	2645	2642	0			70
							26	4	2910	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104640	X	43556	-0-	-61084	-0-	173	1	36634	3	Y	5961	5937	0			203
							192	4	6557	9							
07	108128	X	37222	-0-	-70906	-0-	189	1	31376	3	Y	5018	5058	0			163
							137	4	5520	9							
08	60419	X	26239	-0-	-34180	-0-	572	1	21837	3	Y	3325	3413	0			75
							172	4	3658	9							
09	58470	X	31481	-0-	-26989	-0-	1041	1	26249	3	Y	3748	3745	0			78
							68	4	4123	9							
10	57288	X	29866	-0-	-27422	-0-	1022	1	24978	3	Y	3427	3432	0			73
							96	4	3770	9							
11	43560	X	24545	-0-	-19015	-0-	884	1	20496	3	Y	2859	2857	0			75
							20	4	3145	9							

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114060	X	51132	-0-	-62928	-0-	216	1	42899	3	Y	7084	7054	0			242
							225	4	7792	9							
07	117862	X	45583	-0-	-72279	-0-	218	1	38081	3	Y	6472	6503	0			211
							165	4	7119	9							
08	66619	X	34436	-0-	-32183	-0-	148	1	28868	3	Y	4725	4829	0			107
							222	4	5198	9							
09	64470	X	36145	-0-	-28325	-0-	865	1	30050	3	Y	4685	4694	0			98
							76	4	5154	9							
10	64635	X	35393	-0-	-29242	-0-	1168	1	28560	3	Y	5051	5042	0			107
							109	4	5556	9							
11	51120	X	29843	-0-	-21277	-0-	1023	1	23692	3	Y	4641	4626	0			122
							23	4	5105	9							

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 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
06	118440	X	42700	-0-	-75740	-0-	198	1	35935	3	Y	5799	5768	0			198
							188	4	6379	9							
07	122388	X	36619	-0-	-85769	-0-	185	1	30430	3	Y	5338	5362	0			174
							132	4	5872	9							
08	81685	X	29587	-0-	-52098	-0-	613	1	24518	3	Y	3876	3962	0			88
							192	4	4264	9							
09	65070	X	32598	-0-	-32472	-0-	1066	1	27062	3	Y	4000	4004	0			84
							70	4	4400	9							
10	55242	X	31927	-0-	-23315	-0-	1088	1	26613	3	Y	3749	3754	0			79
							102	4	4124	9							
11	42690	X	27255	-0-	-15435	-0-	979	1	22686	3	Y	3244	3237	0			86
							22	4	3568	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117930	X	58482	-0-	-59448	-0-	400	1	45024	3	Y	11659	11737	0			125
							233	4	12825	9							
07	121861	X	52376	-0-	-69485	-0-	345	1	41197	3	Y	9633	9641	0			117
							238	4	10596	9							
08	121861	X	45187	-0-	-76674	-0-	311	1	35499	3	Y	8362	8365	0			114
							179	4	9198	9							
09	117930	X	41770	-0-	-76160	-0-	253	1	33289	3	Y	7325	7363	0			76
							170	4	8058	9							
10	86149	X	72368	-0-	-13781	-0-	2527	1	57229	3	Y	11202	11157	0	1	8	120
							290	4	12322	9							
11	58470	X	44999	-0-	-13471	-0-	593	1	39331	3	Y	4287	4364	0			43
							359	4	4716	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122370	X	85764	-0-	-36606	-0-	632	1	63429	3	Y	19429	19484	0			208
							331	4	21372	9							
07	126449	X	77664	-0-	-48785	-0-	558	1	57871	3	Y	17181	17181	0			208
							336	4	18899	9							
08	126449	X	64534	-0-	-61915	-0-	480	1	48534	3	Y	13885	13903	0			190
							246	4	15274	9							
09	122370	X	64743	-0-	-57627	-0-	448	1	49695	3	Y	13041	13095	0			136
							255	4	14345	9							
10	126449	X	55926	-0-	-70523	-0-	455	1	43106	3	Y	11046	11064	0			118
							214	4	12151	9							
11	122370	X	53537	-0-	-68833	-0-	484	1	40082	3	Y	11455	11458	0			115
							370	4	12601	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68130	X	45095	-0-	-23035	-0-	349	1	33406	3	Y	10152	10173	0			109
							173	4	11167	9							
07	70401	X	40459	-0-	-29942	-0-	319	1	30020	3	Y	9043	9043	0			109
							173	4	9947	9							
08	70401	X	32670	-0-	-37731	-0-	270	1	24259	3	Y	7290	7299	0			100
							122	4	8019	9							
09	68130	X	31791	-0-	-36339	-0-	245	1	24060	3	Y	6694	6724	0			70
							123	4	7363	9							
10	53878	X	28197	-0-	-25681	-0-	239	1	21022	3	Y	6211	6214	0			67
							104	4	6832	9							
11	45090	X	26377	-0-	-18713	-0-	237	1	19819	3	Y	5581	5592	0			56
							182	4	6139	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128850	X	61531	-0-	-67319	-0-	530	1	50520	3	Y	9379	9428	0			142
							164	4	10317	9							
07	133145	X	49032	-0-	-84113	-0-	433	1	39955	3	Y	7725	7744	0			123
							146	4	8498	9							
08	133145	X	26909	-0-	-106236	-0-	239	1	21982	3	Y	4138	4190	0			71
							136	4	4552	9							
09	128850	X	34598	-0-	-94252	-0-	299	1	28317	3	Y	5258	5248	0			81
							198	4	5784	9							
10	84258	X	29492	-0-	-54766	-0-	258	1	24792	3	Y	3945	3959	0			67
							102	4	4340	9							
11	61530	X	23423	-0-	-38107	-0-	194	1	19702	3	Y	3081	3080	0			68
							138	4	3389	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 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
06	98220	X	30272	-0-	-67948	-0-	333	1	25808	3	Y	3680	3708	0			56
							83	4	4048	9							
07	101494	X	37349	-0-	-64145	-0-	1712	1	31638	3	Y	3527	3527	0			56
							119	4	3880	9							
08	101494	X	26004	-0-	-75490	-0-	1241	1	21866	3	Y	2505	2518	0			43
							141	4	2756	9							
09	98220	X	25887	-0-	-72333	-0-	1280	1	21275	3	Y	2886	2884	0			45
							157	4	3175	9							
10	46252	X	33671	-0-	-12581	-0-	1694	1	28666	3	Y	2896	2889	0	3	8	49
							125	4	3186	9							
11	36150	X	30735	-0-	-5415	-0-	1584	1	26491	3	Y	2240	2240	0			49
							196	4	2464	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136170	X	87080	-0-	-49090	-0-	672	1	68418	3	Y	16149	16192	0			245
							226	4	17764	9							
07	140709	X	81489	-0-	-59220	-0-	621	1	64314	3	Y	14832	14841	0			236
							239	4	16315	9							
08	140709	X	48908	-0-	-91801	-0-	417	1	39604	3	Y	7855	7955	0			136
							246	4	8641	9							
09	136170	X	65929	-0-	-70241	-0-	3091	1	52328	3	Y	9211	9204	0			143
							378	4	10132	9							
10	107694	X	63398	-0-	-44296	-0-	2984	1	51630	3	Y	7785	7796	0	1	8	131
							220	4	8564	9							
11	87090	X	47390	-0-	-39700	-0-	2265	1	38306	3	Y	5944	5944	0			131
							281	4	6538	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 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
06	77730	X	49747	-0-	-27983	-0-	344	1	38033	3	Y	10158	10181	0			109
							196	4	11174	9							
07	80321	X	46220	-0-	-34101	-0-	322	1	35551	3	Y	9220	9217	0			112
							205	4	10142	9							
08	80321	X	37968	-0-	-42353	-0-	274	1	29483	3	Y	7330	7342	0			100
							148	4	8063	9							
09	77730	X	41105	-0-	-36625	-0-	277	1	32520	3	Y	7402	7425	0			77
							166	4	8142	9							
10	58652	X	55026	-0-	-3626	-0-	2236	1	45327	3	Y	6575	6582	0			70
							230	4	7233	9							
*11	60791	X	60791	-0-	-0-	-0-	2655	1	50575	3	Y	6433	6438	0			65
							485	4	7076	9							

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38378	-0-	38378	38378	201	1	32139	3	Y	5393	5249	0			144
							106	4	5932	9							
07	217509	X	179131	-0-	-38378	-0-	561	1	152885	3	Y	23264	23223	0			185
							95	4	25590	9							
08	163246	X	110334	-0-	-52912	-0-	247	1	93146	3	Y	15261	15222	0			224
							154	4	16787	9							
09	157980	X	144936	-0-	-13044	-0-	293	1	124635	3	Y	17969	17965	0			228
							242	4	19766	9							
10	163246	X	122354	-0-	-40892	-0-	369	1	108269	3	Y	12359	12376	0			211
							121	4	13595	9							
11	157980	X	78509	-0-	-79471	-0-	272	1	70129	3	Y	7308	7354	0			165
							69	4	8039	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30308	-0-	30308	30308	95	1	27089	3	Y	2759	2685	0			74
							89	4	3035	9							
07	174950	X	144642	-0-	-30308	-0-	283	1	134095	3	Y	9255	9255	0			74
							83	4	10181	9							
08	118947	X	89974	-0-	-28973	-0-	153	1	83591	3	Y	5538	5531	0			81
							138	4	6092	9							
09	115110	X	112654	-0-	-2456	-0-	173	1	105420	3	Y	6234	6236	0			79
							204	4	6857	9							
10	118947	X	93799	-0-	-25148	-0-	221	1	88669	3	Y	4373	4377	0			75
							99	4	4810	9							
11	115110	X	70293	-0-	-44817	-0-	208	1	66362	3	Y	3325	3325	0			75
							65	4	3658	9							

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 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	0		42608	-0-	42608	42608	193	1	36191	3	Y	5549	5401	0			148
							120	4	6104	9							
07	262379	X	219771	-0-	-42608	-0-	342	1	188393	3	Y	28109	28033	0			224
							116	4	30920	9							
08	145762	X	133682	-0-	-12080	-0-	295	1	117202	3	Y	14537	14547	0			214
							194	4	15991	9							
09	168540	X	168540	-0-	-0-	-0-	343	1	149453	3	Y	16776	16777	0			213
							290	4	18454	9							
10	145762	X	137018	-0-	-8744	-0-	413	1	124268	3	Y	11090	11114	0			189
							138	4	12199	9							
11	141060	X	89712	-0-	-51348	-0-	321	1	81619	3	Y	6993	7024	0			158
							80	4	7692	9							

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		40589	-0-	40589	40589	449	1	34364	3	Y	5146	5009	0			137
							115	4	5661	9							
07	227809	X	187220	-0-	-40589	-0-	631	1	160772	3	Y	23379	23330	0			186
							100	4	25717	9							
08	115862	X	115862	-0-	-0-	-0-	386	1	100109	3	Y	13819	13802	0			203
							166	4	15201	9							
09	134335	X	134335	-0-	-0-	-0-	424	1	117097	3	Y	15079	15090	0			192
							227	4	16587	9							
10	117139	X	117139	-0-	-0-	-0-	528	1	103706	3	Y	11626	11620	0			198
							116	4	12789	9							
11	110520	X	86392	-0-	-24128	-0-	449	1	77038	3	Y	8026	8042	0			182
							76	4	8829	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	3006	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
07	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3083	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
08	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	2494	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
09	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2638	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
10	3317	X	2771	-0-	-546	-0-	2627	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
11	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2683	3	164	9	Y	149	149	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9454	-0-	-806	-0-	9454	3			Y	-0-					-0-
07	10044	X	8101	-0-	-1943	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-
08	10230	X	7114	-0-	-3116	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-
09	9900	X	8328	-0-	-1572	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	4946	-0-	-5284	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
11	9450	X	6709	-0-	-2741	-0-	6709	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	4883	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	5890	X	5153	-0-	-737	-0-	5048	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	5425	X	4129	-0-	-1296	-0-	4048	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	5250	X	4131	-0-	-1119	-0-	4047	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	3561	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
11	4980	X	4503	-0-	-477	-0-	4396	3	107	9	Y	97	97	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

06	780	X	269	-0-	-511	-0-	205	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	806	X	227	-0-	-579	-0-	177	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	589	X	180	-0-	-409	-0-	132	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	420	X	187	-0-	-233	-0-	146	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	341	X	149	-0-	-192	-0-	114	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	270	X	182	-0-	-88	-0-	151	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

06	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	2085	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1898	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2077	N	1405	-0-	-672	-0-	1385	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2100	N	1292	-0-	-808	-0-	1260	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2562	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1782	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

06	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	116	1	2603	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
07	5735	X	1114	-0-	-4621	-0-	39	1	789	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
08	5642	X	4170	-0-	-1472	-0-	133	1	3037	3	Y	909	909	1			-0-
							1000	9									
09	4860	X	3364	-0-	-1496	-0-	117	1	2397	3	Y	773	773	1			-0-
							850	9									
10	4526	X	1916	-0-	-2610	-0-	65	1	1225	3	Y	569	569	1			-0-
							626	9									
11	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	106	1	2129	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5220	X	4905	-0-	-315	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3892	-0-	-1440	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3920	-0-	-1000	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

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
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3276	3	601	9	Y	546	545	1	1	8	-0-
07	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	3515	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
08	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3347	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
09	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3368	3	609	9	Y	554	554	1			-0-
10	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	3520	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
11	4020	X	3369	-0-	-651	-0-	2830	3	539	9	Y	490	490	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
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7244	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	6480	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4947	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	7290	X	6604	-0-	-686	-0-	6568	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	7533	X	6466	-0-	-1067	-0-	6430	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	7290	X	4955	-0-	-2335	-0-	4921	3	34	9	Y	31	31	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
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	614	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
07	1488	X	712	-0-	-776	-0-	186	1	56	3	Y	427	427	1			-0-
							470	9									
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	152	1	11	3	Y	360	360	1			-0-
							396	9									
09	1440	X	1014	-0-	-426	-0-	183	1	187	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
10	1395	X	724	-0-	-671	-0-	203	1	6	3	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
11	1350	X	487	-0-	-863	-0-	100	1	11	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1068	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
07	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	859	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
08	1798 N	383	-0-	-1415	-0-	292	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

06	7980 X	7737	-0-	-243	-0-	6439	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
07	8246 X	7763	-0-	-483	-0-	6453	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
08	7905 X	7086	-0-	-819	-0-	5868	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
09	7740 X	7328	-0-	-412	-0-	6079	3	1249	9	Y	1135	1135	1			-0-
10	7998 X	6961	-0-	-1037	-0-	5808	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-
11	7740 X	6225	-0-	-1515	-0-	5201	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

06	8815 X	1114	-0-	-7701	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
08	868 N	356	-0-	-512	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	840 N	36	-0-	-804	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

06	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	2604	3	563	9	N	512	512	1			-0-
07	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	2632	3	561	9	N	510	510	1			-0-
08	3348 X	2405	-0-	-943	-0-	1983	3	422	9	N	384	384	1			-0-
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2720	3	530	9	N	482	482	1			-0-
10	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2457	3	512	9	N	465	465	1			-0-
11	3180 X	2832	-0-	-348	-0-	2335	3	497	9	N	452	452	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

06	6360 X	5944	-0-	-416	-0-	5770	3	174	9	N	158	158	1			-0-
07	6572 X	6468	-0-	-104	-0-	6277	3	191	9	N	174	174	1			-0-
08	6479 X	4740	-0-	-1739	-0-	4600	3	140	9	N	127	127	1			-0-
09	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6875	3	184	9	N	167	167	1			-0-
10	6479 X	6197	-0-	-282	-0-	6022	3	175	9	N	159	159	1			-0-
11	6270 X	6018	-0-	-252	-0-	5841	3	177	9	N	161	161	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

06	1020 N	810	-0-	-210	-0-	17	1	499	3	Y	267	267	1			-0-
						294	9									
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	322	322	1			-0-
						354	9									
08	1085 N	540	-0-	-545	-0-	12	1	330	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	358	358	1			-0-
						394	9									
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	21	1	519	3	Y	301	301	1			-0-
						331	9									
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	Y	213	213	1			-0-
						234	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4483	-0-	-767	-0-	4048	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	4055	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
08	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	3766	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
09	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	3652	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4018	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
11	4470	X	3963	-0-	-507	-0-	3586	3	377	9	Y	343	343	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

06	6420	X	1065	-0-	-5355	-0-	828	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5880	X	2481	-0-	-3399	-0-	1551	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	6156	3	3473	9	Y	3157	3157	1			-0-
*11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	3227	3	1986	9	Y	1805	1805	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7022	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7127	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6661	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6848	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	6659	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
11	7350	X	6911	-0-	-439	-0-	6267	3	644	9	Y	585	585	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

06	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	9866	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11656	X	10155	-0-	-1501	-0-	9669	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	8923	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
09	11280	X	9587	-0-	-1693	-0-	9227	3	360	9	Y	327	325	1	2	8	-0-
10	11129	X	9976	-0-	-1153	-0-	9603	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
11	10470	X	9117	-0-	-1353	-0-	8792	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

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
06	7830 X	7330	-0-	-500	-0-	5837	3	1493	9	Y	1357	1357	1			-0-
07	7874 X	7410	-0-	-464	-0-	5916	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
08	7719 X	7074	-0-	-645	-0-	5665	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
09	7410 X	7063	-0-	-347	-0-	5648	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
10	7657 X	7102	-0-	-555	-0-	5677	3	1425	9	Y	1295	1293	1	2	8	-0-
11	7320 X	6744	-0-	-576	-0-	2	1	5391	3	Y	1228	1228	1			-0-
						1351	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

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-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2371	-0-	-667	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	1221	-0-	-1972	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

06	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	2790 X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2550 X	1732	-0-	-818	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

06	3900 X	2402	-0-	-1498	-0-	1953	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
07	3875 X	2372	-0-	-1503	-0-	1935	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
08	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	1774	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
09	2580 X	2063	-0-	-517	-0-	1687	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
10	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	1700	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
11	2400 X	1982	-0-	-418	-0-	1622	3	360	9	Y	327	327	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7327	-0-	-743	-0-	6736	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
07	8339	X	6561	-0-	-1778	-0-	6052	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
08	8215	X	6483	-0-	-1732	-0-	5970	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	7735	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
10	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	7207	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
11	7320	X	7294	-0-	-26	-0-	6689	3	605	9	Y	550	550	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

06	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1448	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
07	2015	X	1714	-0-	-301	-0-	1297	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
08	2015	N	884	-0-	-1131	-0-	644	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	1042	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1906	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1606	3	524	9	Y	476	476	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

06	4080	X	576	-0-	-3504	-0-	488	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	4820	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
10	5952	X	4097	-0-	-1855	-0-	3249	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
*11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	5072	3	1265	9	Y	1150	1150	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

06	11880	X	11438	-0-	-442	-0-	11276	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	12431	X	11621	-0-	-810	-0-	11459	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	12431	X	8858	-0-	-3573	-0-	8730	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
09	12030	X	10922	-0-	-1108	-0-	10745	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11908	3	176	9	Y	160	159	1	1	8	-0-
11	11430	X	10805	-0-	-625	-0-	10649	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

06	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	4645	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
07	6107	X	1133	-0-	-4974	-0-	890	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

06	2760	X	2022	-0-	-738	-0-	1300	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	1370	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
08	2356	X	1914	-0-	-442	-0-	1254	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
09	2070	X	1137	-0-	-933	-0-	735	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
10	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1027	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
*11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1392	3	736	9	Y	669	669	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

06	14880	X	13920	-0-	-960	-0-	13914	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	15376	X	13755	-0-	-1621	-0-	13746	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	14880	X	12108	-0-	-2772	-0-	12104	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	14160	X	13499	-0-	-661	-0-	13496	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	14632	X	12790	-0-	-1842	-0-	12786	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	13920	X	12179	-0-	-1741	-0-	12173	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10701	-0-	-429	-0-	10083	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	11501	X	10773	-0-	-728	-0-	10145	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
08	11501	X	8238	-0-	-3263	-0-	7767	3	471	9	Y	428	428	1			-0-
09	11130	X	10329	-0-	-801	-0-	9737	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
10	11222	X	8711	-0-	-2511	-0-	8242	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
11	10710	X	9009	-0-	-1701	-0-	8481	3	528	9	Y	480	480	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	13749	-0-	-2661	-0-	12420	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
07	15872	X	14164	-0-	-1708	-0-	12810	3	1354	9	Y	1231	1231	1			-0-
08	14198	X	12802	-0-	-1396	-0-	11624	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
09	13740	X	13692	-0-	-48	-0-	12442	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
10	14198	X	12731	-0-	-1467	-0-	11559	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
11	13740	X	12889	-0-	-851	-0-	11687	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	107	1	2773	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	756	756	1			-0-
							832	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1520	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
07	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	11	1	1860	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	55	1	1818	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
09	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	60	1	1738	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
10	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	63	1	1655	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									
11	2280	X	1958	-0-	-322	-0-	63	1	1542	3	Y	321	321	1			-0-
							353	9									

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
06	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	2597	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2606	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2488	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2443	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
10	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2413	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
11	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	2227	3	316	9	Y	287	287	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7869	-0-	-1221	-0-	7869	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8023	-0-	-967	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7361	-0-	-739	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7303	-0-	-1067	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6929	-0-	-931	-0-	6929	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	69	1	1804	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	74	1	1609	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
08	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	35	1	774	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	193	1	601	3	N	323	323	1			-0-
							355	9									
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	143	1	444	3	N	432	432	1			-0-
							475	9									
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	160	1	495	3	N	308	308	1			-0-
							339	9									
09	1140	N	880	-0-	-260	-0-	167	1	430	3	N	257	257	1			-0-
							283	9									
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	272	1	342	3	N	397	397	1			-0-
							437	9									
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	267	1	284	3	N	373	373	1			-0-
							410	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

06	6600	X	5476	-0-	-1124	-0-	4571	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
07	6541	X	5276	-0-	-1265	-0-	4418	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
08	6448	X	5402	-0-	-1046	-0-	4494	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
09	6150	X	5490	-0-	-660	-0-	4536	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
10	6231	X	5417	-0-	-814	-0-	4449	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
11	5490	X	5106	-0-	-384	-0-	4204	3	902	9	Y	820	820	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

06	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	3546	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
07	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	3574	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3332	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
09	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3275	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
10	4371	X	3543	-0-	-828	-0-	3035	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
11	4140	X	3354	-0-	-786	-0-	2842	3	512	9	Y	465	465	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280 X	7680	-0-	-600	-0-	7014	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
07	8525 X	7541	-0-	-984	-0-	6925	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
08	8401 X	6994	-0-	-1407	-0-	6399	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
09	7980 X	7245	-0-	-735	-0-	6610	3	635	9	Y	577	577	1			-0-
10	8091 X	7200	-0-	-891	-0-	6549	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
11	7680 X	6911	-0-	-769	-0-	6306	3	605	9	Y	550	550	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

06	4440 X	3632	-0-	-808	-0-	2508	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-
07	4588 X	4128	-0-	-460	-0-	2837	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2573	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
09	3930 X	3498	-0-	-432	-0-	2422	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
10	4123 X	3559	-0-	-564	-0-	2426	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
11	3990 X	3495	-0-	-495	-0-	17	1	2354	3	Y	1022	1022	1			-0-
						1124	9									

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

06	3240 X	2814	-0-	-426	-0-	2109	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	2681	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
08	3317 X	2526	-0-	-791	-0-	1878	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
09	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	2122	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
10	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	2255	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
11	3450 X	2676	-0-	-774	-0-	13	1	1828	3	Y	759	759	1			-0-
						835	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

06	6750 X	6513	-0-	-237	-0-	5169	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
07	6975 X	6010	-0-	-965	-0-	4637	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
08	6975 X	5666	-0-	-1309	-0-	4368	3	1298	9	Y	1180	1180	1			-0-
09	6510 X	5905	-0-	-605	-0-	4523	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-
10	6727 X	5888	-0-	-839	-0-	4527	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
11	6510 X	5431	-0-	-1079	-0-	4169	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

06	7410 X	6443	-0-	-967	-0-	5809	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
07	7564 X	6329	-0-	-1235	-0-	5712	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
08	7378 X	5755	-0-	-1623	-0-	5202	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
09	7140 X	6218	-0-	-922	-0-	5618	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	7347 X	6339	-0-	-1008	-0-	5734	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
11	6450 X	6252	-0-	-198	-0-	5645	3	607	9	Y	552	552	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

06	3480 X	3130	-0-	-350	-0-	2382	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
07	3596 X	2952	-0-	-644	-0-	2316	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
08	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	2427	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
09	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	2403	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	2223	3	598	9	Y	544	544	1			-0-
11	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	15	1	2082	3	Y	575	575	1			-0-
						633	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4124	-0-	-1276	-0-	3076	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	3530	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	5518	X	4214	-0-	-1304	-0-	3143	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
09	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	3069	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
10	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	3158	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
11	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	21	1	2929	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

06	8040	X	7302	-0-	-738	-0-	7139	3	163	9	N	148	147	1	1	8	-0-
07	8742	X	5538	-0-	-3204	-0-	5421	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	8742	X	4787	-0-	-3955	-0-	4702	3	85	9	N	77	77	1			-0-
09	8460	X	6733	-0-	-1727	-0-	6582	3	151	9	N	137	137	1			-0-
10	8215	X	6421	-0-	-1794	-0-	6324	3	97	9	N	88	87	1	1	8	-0-
11	7290	X	6153	-0-	-1137	-0-	5970	3	183	9	N	166	166	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5593	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	5488	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5276	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	5826	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
10	6386	X	6036	-0-	-350	-0-	5559	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
11	6180	X	5496	-0-	-684	-0-	5058	3	438	9	Y	398	398	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

06	7020	X	6568	-0-	-452	-0-	6032	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6030	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
08	7254	X	5685	-0-	-1569	-0-	5235	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
09	6810	X	6269	-0-	-541	-0-	5756	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
10	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	5607	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
11	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	5228	3	497	9	Y	452	452	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

06	6000	X	1131	-0-	-4869	-0-	896	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	4747	3	2347	9	Y	2134	2134	1			-0-
*11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	3630	3	1881	9	Y	1710	1710	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
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-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1302	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
07	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1302	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1149	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1276	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1172	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1062	3	135	9	Y	123	123	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

06	9150 X	8364	-0-	-786	-0-	7077	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
07	9455 X	8647	-0-	-808	-0-	7336	3	1311	9	Y	1192	1192	1			-0-
08	9114 X	8059	-0-	-1055	-0-	6839	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
09	8550 X	8184	-0-	-366	-0-	6945	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
10	8711 X	8216	-0-	-495	-0-	6948	3	1268	9	Y	1153	1153	1			-0-
11	8370 X	7624	-0-	-746	-0-	6447	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

06	11850 X	9433	-0-	-2417	-0-	8161	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
07	10664 X	10161	-0-	-503	-0-	8812	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
08	10664 X	5610	-0-	-5054	-0-	4873	3	737	9	Y	670	670	1			-0-
09	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-
10	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-
11	9840 X	504	-0-	-9336	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

06	4320 X	2708	-0-	-1612	-0-	2212	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	1936	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1375	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

06	7650 X	6161	-0-	-1489	-0-	4272	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
07	7471 X	6480	-0-	-991	-0-	4409	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	102	1	5197	3	Y	2110	2109	1	1	8	-0-
						2321	9									
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	94	1	5398	3	Y	1705	1705	1			-0-
						1876	9									
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	149	1	4758	3	Y	1457	1457	1			-0-
						1603	9									
11	7380 X	6223	-0-	-1157	-0-	127	1	4634	3	Y	1329	1329	1			-0-
						1462	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3572	-0-	-328	-0-	3371	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3517	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
08	4030	X	2925	-0-	-1105	-0-	2775	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
09	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3444	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4024	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3545	3	198	9	Y	180	180	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

06	15274	X	2902	-0-	-12372	-0-	2898	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3069	X	2571	-0-	-498	-0-	2567	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3038	X	1887	-0-	-1151	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2640	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	3			Y	-0-					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

06	6030	X	5160	-0-	-870	-0-	4353	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
07	6169	X	5093	-0-	-1076	-0-	4269	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
08	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	4125	3	779	9	Y	708	708	1			-0-
09	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	3975	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	5425	X	4658	-0-	-767	-0-	4025	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
11	5160	X	4418	-0-	-742	-0-	3717	3	701	9	Y	637	637	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

06	3000	N	1845	-0-	-1155	6550	1845	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1875	-0-	-1225	5325	1875	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1394	-0-	-1706	3619	1394	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1950	-0-	-1050	2569	1950	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1713	-0-	-1387	1182	1713	3			Y	-0-					-0-
*11	2895	N	1713	-0-	-1182	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	4593	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	7502	X	6617	-0-	-885	-0-	4619	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
08	7409	X	7006	-0-	-403	-0-	97	1	4925	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	104	1	5970	3	Y	1757	1757	1			-0-
							1933	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	174	1	5542	3	Y	1609	1607	1	2	8	-0-
							1770	9									
*11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	153	1	5570	3	Y	1474	1474	1			-0-
							1621	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

06	11220	X	10066	-0-	-1154	-0-	10066	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	10181	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9460	-0-	-1235	-0-	9460	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9695	-0-	-655	-0-	9695	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9442	-0-	-1253	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
11	10080	X	8931	-0-	-1149	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	1648	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2153	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2100 X	1531	-0-	-569	-0-	1501	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2170 X	1896	-0-	-274	-0-	1867	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2100 X	1491	-0-	-609	-0-	1462	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

06	3600 X	1920	-0-	-1680	-0-	213	1	1071	3	Y	578	578	1			-0-
						636	9									
07	3720 X	816	-0-	-2904	-0-	98	1	489	3	Y	208	208	1			-0-
						229	9									
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	279	1	1556	3	Y	603	601	1	2	8	-0-
						663	9									
09	2400 X	1173	-0-	-1227	-0-	162	1	688	3	Y	294	293	1	1	8	-0-
						323	9									
10	2480 X	1414	-0-	-1066	-0-	201	1	886	3	Y	297	297	1			-0-
						327	9									
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

06	9840 X	9334	-0-	-506	-0-	9309	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
07	10044 X	9422	-0-	-622	-0-	9399	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	9920 X	8485	-0-	-1435	-0-	8474	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	9600 X	9307	-0-	-293	-0-	9288	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	9920 X	8997	-0-	-923	-0-	8979	3	18	9	Y	16	15	1	1	8	-0-
11	9330 X	7798	-0-	-1532	-0-	7779	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

06	4920 X	4384	-0-	-536	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4329	-0-	-755	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
08	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
09	4380 X	4376	-0-	-4	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
10	4526 X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
11	4380 X	3435	-0-	-945	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

06	5520 X	1301	-0-	-4219	-0-	1014	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
10	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	8198	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-
*11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	3477	3	2066	9	Y	1878	1878	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

06	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2226	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	2326	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
08	3162 X	2794	-0-	-368	-0-	2169	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
09	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2238	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
10	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2219	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
11	3000 X	2844	-0-	-156	-0-	2109	3	735	9	Y	668	668	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	6039	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
07	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	5735	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
08	10540	X	7023	-0-	-3517	-0-	5289	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-
09	10200	X	7163	-0-	-3037	-0-	5320	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
10	10540	X	6990	-0-	-3550	-0-	5220	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
11	8160	X	6569	-0-	-1591	-0-	34	1	4838	3	Y	1543	1543	1			-0-
							1697	9									

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

06	7020	X	6087	-0-	-933	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6306	-0-	-576	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6057	-0-	-825	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5824	-0-	-446	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	4964	-0-	-1515	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5342	-0-	-748	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

06	7380	X	1283	-0-	-6097	-0-	1011	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
09	7260	X	4699	-0-	-2561	-0-	3082	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
10	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	10917	3	4423	9	Y	4021	4021	1			-0-
*11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2108	3	898	9	Y	816	816	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

06	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	1521	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	1985	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
08	3162	X	1417	-0-	-1745	-0-	1085	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	1825	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
10	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	1417	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
11	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	1396	3	447	9	Y	406	406	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 #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2998	-0-	-1622	-0-	2196	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	2984	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
08	4216	X	3141	-0-	-1075	-0-	2309	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
09	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	2269	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
10	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	2343	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
11	3960	X	2960	-0-	-1000	-0-	1806	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2735	-0-	-1555	-0-	2035	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
07	4402	X	3670	-0-	-732	-0-	2806	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
08	3937	X	2510	-0-	-1427	-0-	1904	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
09	3390	X	2344	-0-	-1046	-0-	1754	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
10	3658	X	2597	-0-	-1061	-0-	1939	3	658	9	Y	598	598	1			-0-
11	3540	X	2364	-0-	-1176	-0-	1726	3	638	9	Y	580	580	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	6615	-0-	-4125	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10744	-0-	-354	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
09	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-
10	10757	X	8821	-0-	-1936	-0-	8821	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	7627	-0-	-2783	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	2316	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2372	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2228	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
09	2640	X	2426	-0-	-214	-0-	2226	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
10	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	2112	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
11	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	1947	3	187	9	Y	170	170	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	3364	-0-	-2371	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4885	-0-	-605	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	348	-0-	-2592	-0-	7	1	170	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	123	1	1309	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9561	-0-	-819	-0-	8800	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
07	10540	X	9756	-0-	-784	-0-	8944	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
08	10323	X	9262	-0-	-1061	-0-	8560	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
09	9870	X	9225	-0-	-645	-0-	8517	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	10044	X	9036	-0-	-1008	-0-	8306	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
11	9570	X	8539	-0-	-1031	-0-	7813	3	726	9	Y	660	660	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

06	7260	X	6673	-0-	-587	-0-	6182	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
07	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6222	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
08	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	5618	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
09	6990	X	6169	-0-	-821	-0-	5748	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	7223	X	6066	-0-	-1157	-0-	5585	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
11	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5212	3	450	9	Y	409	409	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

06	6120	X	5597	-0-	-523	-0-	5080	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	6138	X	5462	-0-	-676	-0-	4982	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
08	6014	X	4131	-0-	-1883	-0-	3770	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	5790	X	5442	-0-	-348	-0-	4903	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
10	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	4695	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
11	5610	X	4730	-0-	-880	-0-	4310	3	420	9	Y	382	382	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

06	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	2416	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
07	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	2440	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
08	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	2279	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
09	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	2344	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
10	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	2339	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
11	3540	X	2590	-0-	-950	-0-	1824	3	766	9	Y	696	696	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

06	5430	X	5031	-0-	-399	-0-	5024	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	5090	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	5611	X	4757	-0-	-854	-0-	4750	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4831	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4736	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	5040	X	4554	-0-	-486	-0-	4543	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

06	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	5803	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
07	7347	X	6572	-0-	-775	-0-	5912	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
08	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	5361	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
09	6720	X	6086	-0-	-634	-0-	5483	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	5371	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
11	6450	X	5672	-0-	-778	-0-	5058	3	614	9	Y	558	558	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

06	17520	X	14251	-0-	-3269	-0-	13856	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
07	18972	X	15790	-0-	-3182	-0-	15359	3	431	9	Y	392	392	1			-0-
08	18972	X	11503	-0-	-7469	-0-	11204	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
09	18360	X	14794	-0-	-3566	-0-	14392	3	402	9	Y	365	365	1			-0-
10	15779	X	13868	-0-	-1911	-0-	13483	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
11	15270	X	13241	-0-	-2029	-0-	12872	3	369	9	Y	335	335	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10466	-0-	-754	-0-	10466	3			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10548	-0-	-1046	-0-	10548	3			Y	-0-					-0-
08	11563	X	9902	-0-	-1661	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
09	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
10	11315	X	9899	-0-	-1416	-0-	9899	3			Y	-0-					-0-
11	10470	X	9314	-0-	-1156	-0-	9314	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	6392	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
07	7533	X	6430	-0-	-1103	-0-	6002	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	6424	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
09	7110	X	6940	-0-	-170	-0-	6443	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
10	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6305	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
11	6870	X	6295	-0-	-575	-0-	5869	3	426	9	Y	387	387	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8271	-0-	-789	-0-	6446	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
07	9083	X	8473	-0-	-610	-0-	6592	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
08	8990	X	7947	-0-	-1043	-0-	6183	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
09	8520	X	8071	-0-	-449	-0-	6298	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
10	8649	X	8080	-0-	-569	-0-	6305	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
11	8280	X	7484	-0-	-796	-0-	2	1	5822	3	Y	1509	1509	1			-0-
							1660	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	14944	-0-	-2066	-0-	14071	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
07	17143	X	15380	-0-	-1763	-0-	14496	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
08	16802	X	14188	-0-	-2614	-0-	13417	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
09	16080	X	14475	-0-	-1605	-0-	13739	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
10	16151	X	14236	-0-	-1915	-0-	13482	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
11	14940	X	13420	-0-	-1520	-0-	12703	3	717	9	Y	652	652	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8233	3	235	9	Y	214	213	1	1	8	-0-
07	9486	X	7265	-0-	-2221	-0-	7074	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	9486	X	5755	-0-	-3731	-0-	5609	3	146	9	Y	133	132	1	1	8	-0-
09	9180	X	7745	-0-	-1435	-0-	7537	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
10	8742	X	6977	-0-	-1765	-0-	6786	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
11	8460	X	6762	-0-	-1698	-0-	6575	3	187	9	Y	170	170	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6446	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5738	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	6479	X	3278	-0-	-3201	-0-	3268	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	6270	X	2812	-0-	-3458	-0-	2803	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	6479	X	3643	-0-	-2836	-0-	3626	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	6270	X	5417	-0-	-853	-0-	5367	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4514	-0-	-586	-0-	4464	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4500	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	4269	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4502	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	4124	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

06	10050	X	8853	-0-	-1197	-0-	8853	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	7035	-0-	-3350	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9529	-0-	-515	-0-	9529	3			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8932	-0-	-548	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
10	9796	X	8178	-0-	-1618	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	8192	-0-	-1018	-0-	8192	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6719	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	8463	X	6920	-0-	-1543	-0-	6786	3	134	9	Y	122	121	1	1	8	-0-
08	8463	X	5309	-0-	-3154	-0-	5219	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	8190	X	6952	-0-	-1238	-0-	6857	3	95	9	Y	86	84	1	2	8	-0-
10	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	6479	3	86	9	Y	78	77	1	1	8	-0-
11	6840	X	6264	-0-	-576	-0-	6181	3	83	9	Y	75	75	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

06	10950	X	10684	-0-	-266	-0-	9675	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
07	11408	X	10719	-0-	-689	-0-	9736	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
08	11408	X	10082	-0-	-1326	-0-	9190	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
09	11040	X	10183	-0-	-857	-0-	9263	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
10	11408	X	9978	-0-	-1430	-0-	9017	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
11	10680	X	9301	-0-	-1379	-0-	8395	3	906	9	Y	824	824	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

06	7080	X	5324	-0-	-1756	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	5959	-0-	-1357	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	5394	-0-	-1922	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	5660	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	4758	-0-	-1002	-0-	4758	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

06	6240	X	5716	-0-	-524	-0-	194	1	4369	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
07	6386	X	5321	-0-	-1065	-0-	197	1	4045	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									
08	6262	X	5091	-0-	-1171	-0-	172	1	3923	3	Y	905	905	1			-0-
							996	9									
09	6060	X	5032	-0-	-1028	-0-	188	1	3843	3	Y	910	910	1			-0-
							1001	9									
10	6045	X	4524	-0-	-1521	-0-	180	1	3390	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									
11	5730	X	3646	-0-	-2084	-0-	134	1	2676	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580 X	5404	-0-	-176	-0-	186	1	4185	3	Y	939	939	1			-0-
						1033	9									
07	5580 X	5158	-0-	-422	-0-	194	1	3973	3	Y	901	901	1			-0-
						991	9									
08	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	169	1	3860	3	Y	840	840	1			-0-
						924	9									
09	5400 X	4676	-0-	-724	-0-	175	1	3587	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									
10	5580 X	4596	-0-	-984	-0-	186	1	3496	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									
11	5400 X	4005	-0-	-1395	-0-	151	1	3014	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

06	6630 X	5856	-0-	-774	-0-	193	1	4325	3	Y	1216	1216	1			-0-
						1338	9									
07	6851 X	5904	-0-	-947	-0-	213	1	4369	3	Y	1202	1202	1			-0-
						1322	9									
08	6448 X	4581	-0-	-1867	-0-	149	1	3412	3	Y	927	927	1			-0-
						1020	9									
09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	228	1	4654	3	Y	1187	1187	1			-0-
						1306	9									
10	6138 X	5726	-0-	-412	-0-	226	1	4257	3	Y	1130	1130	1			-0-
						1243	9									
11	5850 X	5366	-0-	-484	-0-	201	1	4012	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

06	8070 X	7175	-0-	-895	-0-	235	1	5286	3	Y	1504	1504	1			-0-
						1654	9									
07	8339 X	6924	-0-	-1415	-0-	249	1	5109	3	Y	1424	1424	1			-0-
						1566	9									
08	7905 X	6806	-0-	-1099	-0-	222	1	5078	3	Y	1369	1369	1			-0-
						1506	9									
09	7530 X	6891	-0-	-639	-0-	248	1	5081	3	Y	1420	1420	1			-0-
						1562	9									
10	7471 X	6771	-0-	-700	-0-	265	1	4987	3	Y	1381	1381	1			-0-
						1519	9									
11	7170 X	5764	-0-	-1406	-0-	217	1	4342	3	Y	1095	1095	1			-0-
						1205	9									

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

06	9150 X	8192	-0-	-958	-0-	7682	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
07	9455 X	8302	-0-	-1153	-0-	7797	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
08	9300 X	6671	-0-	-2629	-0-	6280	3	391	9	Y	355	354	1	1	8	-0-
09	8430 X	8064	-0-	-366	-0-	7599	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
10	8618 X	7813	-0-	-805	-0-	7323	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
11	8190 X	7482	-0-	-708	-0-	7006	3	476	9	Y	433	433	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

06	7980 X	7219	-0-	-761	-0-	6086	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	7719 X	7309	-0-	-410	-0-	6187	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
08	7719 X	6763	-0-	-956	-0-	5732	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-
09	7350 X	6745	-0-	-605	-0-	5683	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
10	7595 X	6964	-0-	-631	-0-	5877	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
11	7230 X	6055	-0-	-1175	-0-	5067	3	988	9	Y	898	898	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	3348	-0-	-2532	-0-	116	1	2596	3	Y	578	578	1			-0-
							636	9									
07	5828	X	2578	-0-	-3250	-0-	97	1	1988	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	166	1	3788	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	201	1	4117	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	3898	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
11	4740	X	4247	-0-	-493	-0-	163	1	3255	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

06	6150	X	5588	-0-	-562	-0-	5194	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
07	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	5230	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
08	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	4955	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
09	5850	X	5357	-0-	-493	-0-	4994	3	363	9	Y	330	328	1	2	8	-0-
10	5828	X	5307	-0-	-521	-0-	4925	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
11	5580	X	4988	-0-	-592	-0-	4633	3	355	9	Y	323	323	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

06	5790	X	4703	-0-	-1087	-0-	121	1	3484	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
07	5580	X	4927	-0-	-653	-0-	130	1	3627	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	123	1	3400	3	Y	972	972	1			-0-
							1069	9									
09	5220	X	4529	-0-	-691	-0-	153	1	3290	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
10	5270	X	4531	-0-	-739	-0-	136	1	3346	3	Y	954	954	1			-0-
							1049	9									
11	4770	X	1363	-0-	-3407	-0-	55	1	981	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

06	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	4600	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	4766	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4521	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
09	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	4524	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
10	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	4439	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
11	5040	X	4526	-0-	-514	-0-	4195	3	331	9	Y	301	301	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 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
06	8460	X	7571	-0-	-889	-0-	6977	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	8246	X	7531	-0-	-715	-0-	6902	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6202	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
09	7680	X	7149	-0-	-531	-0-	6577	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
10	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	6303	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
11	7560	X	6248	-0-	-1312	-0-	5761	3	487	9	Y	443	443	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7216	-0-	-554	-0-	6255	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	7999	X	7256	-0-	-743	-0-	6318	3	938	9	Y	853	853	1			-0-
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	5741	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	5986	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
10	7099	X	6410	-0-	-689	-0-	5607	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
11	6870	X	6093	-0-	-777	-0-	5308	3	785	9	Y	714	714	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3121	-0-	-689	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3185	-0-	-597	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26790	X	22930	-0-	-3860	-0-	22930	3			Y	-0-					-0-
07	25048	X	22519	-0-	-2529	-0-	22519	3			Y	-0-					-0-
08	25048	X	21775	-0-	-3273	-0-	21775	3			Y	-0-					-0-
09	24210	X	21479	-0-	-2731	-0-	21479	3			Y	-0-					-0-
10	25017	X	21060	-0-	-3957	-0-	21060	3			Y	-0-					-0-
11	22920	X	18350	-0-	-4570	-0-	18350	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	160	1	4155	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	92	1	2016	3	Y	444	444	1			-0-
							488	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	154	1	3360	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
09	4320	X	2789	-0-	-1531	-0-	117	1	2079	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	482	1	4240	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
11	4320	X	3069	-0-	-1251	-0-	180	1	1915	3	Y	885	885	1			-0-
							974	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2388	-0-	-1962	-0-	271	1	1362	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	250	1	1245	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
08	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	370	1	2065	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	475	1	2022	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
10	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	307	1	1351	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	422	1	2009	3	Y	842	842	1			-0-
							926	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	275	1	7138	3	Y	1855	1855	1			-0-
							2041	9									
07	9362	X	7463	-0-	-1899	-0-	263	1	5744	3	Y	1324	1324	1			-0-
							1456	9									
08	9362	X	8342	-0-	-1020	-0-	288	1	6270	3	Y	1622	1622	1			-0-
							1784	9									
09	9060	X	6144	-0-	-2916	-0-	260	1	4631	3	Y	1139	1139	1			-0-
							1253	9									
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	829	1	11253	3	Y	1974	1974	1			-0-
							2171	9									
*11	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	806	1	8559	3	Y	1696	1696	1			-0-
							1866	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	231	1	6006	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
07	6448	X	4315	-0-	-2133	-0-	155	1	3392	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
08	6293	X	5923	-0-	-370	-0-	214	1	4658	3	Y	955	955	1			-0-
							1051	9									
09	7710	X	5076	-0-	-2634	-0-	221	1	3942	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	640	1	7343	3	Y	1319	1319	1			-0-
							1451	9									
*11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	570	1	6051	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

06	4410	X	2828	-0-	-1582	-0-	2502	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4104	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3465	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3277	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
10	4619	X	3554	-0-	-1065	-0-	3182	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
11	4470	X	3310	-0-	-1160	-0-	2922	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	4781	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
07	5549	X	4488	-0-	-1061	-0-	3996	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
08	5549	X	4271	-0-	-1278	-0-	3784	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
09	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	3883	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
10	5580	X	4210	-0-	-1370	-0-	3802	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
11	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	3861	3	476	9	Y	433	433	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 #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6489	-0-	-801	-0-	5672	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
07	7533	X	6509	-0-	-1024	-0-	5695	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
08	7161	X	6136	-0-	-1025	-0-	5376	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
09	6840	X	6392	-0-	-448	-0-	5510	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
10	6851	X	6271	-0-	-580	-0-	5424	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
11	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5149	3	836	9	Y	760	760	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5085	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5019	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5301	X	3704	-0-	-1597	-0-	3672	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	5032	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	5301	X	4847	-0-	-454	-0-	4816	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	4994	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

06	7980	X	5717	-0-	-2263	-0-	5691	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	8215	X	6297	-0-	-1918	-0-	6269	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	8184	X	5957	-0-	-2227	-0-	5929	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7620	X	6596	-0-	-1024	-0-	6566	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6820	X	6364	-0-	-456	-0-	6334	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

06	8820	X	7100	-0-	-1720	-0-	6944	3	156	9	N	142	142	1			-0-
07	9114	X	7054	-0-	-2060	-0-	6903	3	151	9	N	137	137	1			-0-
08	9114	X	5355	-0-	-3759	-0-	5233	3	122	9	N	111	111	1			-0-
09	8820	X	7070	-0-	-1750	-0-	6916	3	154	9	N	140	140	1			-0-
10	7905	X	6467	-0-	-1438	-0-	6326	3	141	9	N	128	128	1			-0-
11	7110	X	6283	-0-	-827	-0-	6140	3	143	9	N	130	130	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4107	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
07	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	3607	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	2776	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
09	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	3795	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
10	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	3532	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
11	5460	X	4465	-0-	-995	-0-	3357	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			Y	-0-					-0-
07	12059	X	11834	-0-	-225	-0-	11834	3			Y	-0-					-0-
08	13020	X	10807	-0-	-2213	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-
09	12600	X	11128	-0-	-1472	-0-	11128	3			Y	-0-					-0-
10	13020	X	11049	-0-	-1971	-0-	11049	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10393	-0-	-1547	-0-	10393	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	4473	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	5239	X	4580	-0-	-659	-0-	4390	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	4991	X	4401	-0-	-590	-0-	4223	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	4316	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
10	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4204	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
11	4680	X	4050	-0-	-630	-0-	3873	3	177	9	Y	161	161	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670 X	7742	-0-	-928	-0-	7141	3	601	9	Y	546	546	1			-0-
07	8959 X	7813	-0-	-1146	-0-	7226	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
08	8525 X	7259	-0-	-1266	-0-	6732	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
09	8160 X	7394	-0-	-766	-0-	6882	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
10	8432 X	7340	-0-	-1092	-0-	6781	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
11	7740 X	7298	-0-	-442	-0-	6735	3	563	9	Y	512	512	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

06	7260 X	6340	-0-	-920	-0-	5436	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
07	7161 X	6356	-0-	-805	-0-	5464	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
08	6975 X	6000	-0-	-975	-0-	5169	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
09	6600 X	5853	-0-	-747	-0-	4977	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
10	6603 X	5740	-0-	-863	-0-	4840	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
11	6330 X	5396	-0-	-934	-0-	4536	3	860	9	Y	782	782	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

06	6990 X	6330	-0-	-660	-0-	214	1	4799	3	Y	1197	1197	1			-0-
						1317	9									
07	6882 X	6223	-0-	-659	-0-	227	1	4648	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
08	6882 X	5842	-0-	-1040	-0-	191	1	4354	3	Y	1179	1179	1			-0-
						1297	9									
09	6480 X	4983	-0-	-1497	-0-	183	1	3734	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
10	6572 X	4720	-0-	-1852	-0-	185	1	3481	3	Y	958	958	1			-0-
						1054	9									
11	6330 X	4444	-0-	-1886	-0-	170	1	3393	3	Y	801	801	1			-0-
						881	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

06	6930 X	6240	-0-	-690	-0-	206	1	4624	3	Y	1282	1282	1			-0-
						1410	9									
07	7161 X	6422	-0-	-739	-0-	233	1	4767	3	Y	1293	1293	1			-0-
						1422	9									
08	6169 X	5309	-0-	-860	-0-	176	1	4012	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
09	6240 X	3235	-0-	-3005	-0-	123	1	2516	3	Y	542	542	1			-0-
						596	9									
10	6448 X	5634	-0-	-814	-0-	228	1	4287	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									
*11	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	273	1	5453	3	Y	1300	1300	1			-0-
						1430	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2763	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3091	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2789	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	2835	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
10	3503 X	2748	-0-	-755	-0-	2440	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
11	3390 X	2401	-0-	-989	-0-	2131	3	270	9	Y	245	245	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 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
06	6090	X	5511	-0-	-579	-0-	5106	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	4830	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	4670	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
09	5790	X	5044	-0-	-746	-0-	4677	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
10	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	4834	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
11	5520	X	4874	-0-	-646	-0-	4507	3	367	9	Y	334	334	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	8181	-0-	-1179	-0-	7466	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
07	8742	X	8335	-0-	-407	-0-	7630	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
08	8711	X	7618	-0-	-1093	-0-	7013	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
09	8340	X	7942	-0-	-398	-0-	7312	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
10	8556	X	7871	-0-	-685	-0-	7222	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
11	8190	X	7249	-0-	-941	-0-	6648	3	601	9	Y	546	546	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	4289	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
07	7099	X	6097	-0-	-1002	-0-	4300	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
08	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	95	1	4818	3	Y	1748	1748	1			-0-
							1923	9									
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	92	1	5264	3	Y	1653	1653	1			-0-
							1818	9									
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	152	1	4847	3	Y	1544	1544	1			-0-
							1698	9									
11	6630	X	6172	-0-	-458	-0-	123	1	4468	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5183	-0-	-967	-0-	5065	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	6355	X	5306	-0-	-1049	-0-	5193	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	6231	X	5044	-0-	-1187	-0-	4934	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
09	6030	X	5251	-0-	-779	-0-	5123	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	6231	X	5242	-0-	-989	-0-	5126	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
11	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4806	3	136	9	Y	124	124	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6399	-0-	-1071	-0-	6399	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	6268	-0-	-1358	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5490	-0-	-1170	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5485	-0-	-1397	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5628	-0-	-762	-0-	5628	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
06	10620 X	9719	-0-	-901	-0-	8842	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
07	10788 X	9528	-0-	-1260	-0-	8695	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
08	10602 X	8614	-0-	-1988	-0-	7878	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
09	10020 X	9189	-0-	-831	-0-	8367	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
10	10168 X	8970	-0-	-1198	-0-	8105	3	865	9	Y	786	786	1			-0-
11	9720 X	8330	-0-	-1390	-0-	7565	3	765	9	Y	695	695	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

06	9030 X	8300	-0-	-730	-0-	7480	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
07	9176 X	8411	-0-	-765	-0-	7599	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
08	8897 X	7759	-0-	-1138	-0-	7033	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
09	8490 X	7926	-0-	-564	-0-	7245	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
10	8773 X	6467	-0-	-2306	-0-	5953	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
11	8310 X	7273	-0-	-1037	-0-	6657	3	616	9	Y	560	560	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	2108	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	3472 X	2046	-0-	-1426	-0-	1396	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	51	1	2574	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
09	3090 X	2264	-0-	-826	-0-	29	1	1635	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	92	1	2923	3	Y	934	934	1			-0-
						1027	9									
11	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	69	1	2504	3	Y	735	735	1			-0-
						809	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

06	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	122	1	2751	3	Y	701	701	1			-0-
						771	9									
07	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	138	1	2831	3	Y	729	729	1			-0-
						802	9									
08	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	112	1	2558	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
09	3630 X	3335	-0-	-295	-0-	124	1	2532	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
10	3782 X	3298	-0-	-484	-0-	133	1	2501	3	Y	604	604	1			-0-
						664	9									
11	3660 X	2211	-0-	-1449	-0-	84	1	1687	3	Y	400	400	1			-0-
						440	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

06	11370 X	10816	-0-	-554	-0-	10056	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
07	11718 X	11006	-0-	-712	-0-	10288	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
08	11656 X	8895	-0-	-2761	-0-	8338	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
09	11040 X	9418	-0-	-1622	-0-	8831	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
10	11346 X	9468	-0-	-1878	-0-	8841	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
11	10830 X	9077	-0-	-1753	-0-	8466	3	611	9	Y	555	555	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

06	11340 X	9416	-0-	-1924	-0-	9049	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	10230 X	9556	-0-	-674	-0-	9191	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	10137 X	8903	-0-	-1234	-0-	8571	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	9810 X	9153	-0-	-657	-0-	8820	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
10	9889 X	9078	-0-	-811	-0-	8731	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
11	9420 X	8360	-0-	-1060	-0-	8034	3	326	9	Y	296	296	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
06	9120 X	7704	-0-	-1416	-0-	6529	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
07	8773 X	7814	-0-	-959	-0-	6608	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-
08	8339 X	7439	-0-	-900	-0-	6238	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
09	7710 X	7191	-0-	-519	-0-	6117	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
10	7967 X	6565	-0-	-1402	-0-	5576	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
11	7710 X	6198	-0-	-1512	-0-	5242	3	956	9	Y	869	869	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

06	4080 X	3701	-0-	-379	-0-	3599	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	4216 X	3540	-0-	-676	-0-	3444	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3177	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
09	3690 X	3426	-0-	-264	-0-	3320	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
10	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	3199	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
11	3690 X	3057	-0-	-633	-0-	2999	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

06	8190 X	7928	-0-	-262	-0-	240	1	5385	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
07	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	258	1	5289	3	Y	1921	1921	1			-0-
						2113	9									
08	8184 X	5893	-0-	-2291	-0-	182	1	4167	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1544	9									
09	7920 X	7762	-0-	-158	-0-	272	1	5554	3	Y	1760	1760	1			-0-
						1936	9									
10	8184 X	7098	-0-	-1086	-0-	268	1	5042	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									
11	7920 X	5387	-0-	-2533	-0-	194	1	3881	3	Y	1193	1193	1			-0-
						1312	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

06	5250 X	4442	-0-	-808	-0-	3838	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	5332 X	4390	-0-	-942	-0-	3801	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
08	5146 X	4106	-0-	-1040	-0-	3569	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
09	4710 X	4108	-0-	-602	-0-	3561	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
10	4743 X	3886	-0-	-857	-0-	3368	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
11	4440 X	3757	-0-	-683	-0-	3236	3	521	9	Y	474	474	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

06	13320 X	10201	-0-	-3119	-0-	8662	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	13764 X	11342	-0-	-2422	-0-	9626	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
08	12400 X	10587	-0-	-1813	-0-	8916	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
09	12000 X	11610	-0-	-390	-0-	9560	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
10	11656 X	11103	-0-	-553	-0-	9001	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
11	10980 X	10438	-0-	-542	-0-	8446	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

06	8670 X	7381	-0-	-1289	-0-	7238	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
07	8959 X	7656	-0-	-1303	-0-	7525	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
08	8277 X	5451	-0-	-2826	-0-	5367	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	7770 X	7153	-0-	-617	-0-	7023	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	8029 X	6916	-0-	-1113	-0-	6804	3	112	9	Y	102	101	1	1	8	-0-
11	7410 X	6534	-0-	-876	-0-	6391	3	143	9	Y	130	130	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
06	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	180	1	4036	3	Y	1123	1123	1			-0-
							1235	9									
07	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	199	1	4069	3	Y	1123	1123	1			-0-
							1235	9									
08	5952	X	5180	-0-	-772	-0-	168	1	3842	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
09	5610	X	4908	-0-	-702	-0-	177	1	3628	3	Y	1003	1003	1			-0-
							1103	9									
10	5642	X	3855	-0-	-1787	-0-	150	1	2829	3	Y	796	796	1			-0-
							876	9									
11	5460	X	5205	-0-	-255	-0-	196	1	3930	3	Y	981	981	1			-0-
							1079	9									

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

06	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	135	1	3877	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
07	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	137	1	3819	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
08	5797	X	4187	-0-	-1610	-0-	112	1	3095	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
09	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	168	1	3628	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									
10	5363	X	4935	-0-	-428	-0-	146	1	3582	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
11	5190	X	1520	-0-	-3670	-0-	60	1	1087	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

06	9360	X	8622	-0-	-738	-0-	6947	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
07	9579	X	8742	-0-	-837	-0-	7048	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	6650	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
09	8820	X	8121	-0-	-699	-0-	6545	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
10	9021	X	8199	-0-	-822	-0-	6622	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
11	8610	X	7414	-0-	-1196	-0-	2	1	5929	3	Y	1348	1348	1			-0-
							1483	9									

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

06	7260	X	6682	-0-	-578	-0-	5244	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
07	7564	X	6720	-0-	-844	-0-	5269	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	5348	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
09	7320	X	6320	-0-	-1000	-0-	4943	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	4918	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
11	6690	X	5837	-0-	-853	-0-	2	1	4524	3	Y	1192	1192	1			-0-
							1311	9									

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

06	15360	X	14303	-0-	-1057	-0-	13927	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	16988	X	14125	-0-	-2863	-0-	13730	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
08	16988	X	11120	-0-	-5868	-0-	10824	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
09	16440	X	13974	-0-	-2466	-0-	13599	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
10	16771	X	12416	-0-	-4355	-0-	12127	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
11	14310	X	11952	-0-	-2358	-0-	11717	3	235	9	Y	214	214	1			-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
06	6180 X	4997	-0-	-1183	-0-	4479	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6169 X	4899	-0-	-1270	-0-	4412	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
08	5642 X	3959	-0-	-1683	-0-	3585	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
09	5220 X	4446	-0-	-774	-0-	4004	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
10	5394 X	4379	-0-	-1015	-0-	3943	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
11	5010 X	4160	-0-	-850	-0-	3745	3	415	9	Y	377	377	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

06	12390 X	11209	-0-	-1181	-0-	9331	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
07	12462 X	10901	-0-	-1561	-0-	54	1	9097	3	Y	1591	1591	1			-0-
						1750	9									
08	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	274	1	9054	3	Y	1345	1345	1			-0-
						1480	9									
09	12030 X	11007	-0-	-1023	-0-	320	1	9201	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									
10	11997 X	11309	-0-	-688	-0-	359	1	9445	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									
11	11220 X	9632	-0-	-1588	-0-	327	1	8019	3	Y	1169	1169	1			-0-
						1286	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

06	8040 X	7508	-0-	-532	-0-	247	1	5542	3	Y	1563	1563	1			-0-
						1719	9									
07	8308 X	7410	-0-	-898	-0-	266	1	5443	3	Y	1546	1546	1			-0-
						1701	9									
08	7967 X	6636	-0-	-1331	-0-	216	1	4934	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									
09	7500 X	6837	-0-	-663	-0-	245	1	5009	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									
10	7750 X	6748	-0-	-1002	-0-	262	1	4936	3	Y	1409	1409	1			-0-
						1550	9									
11	7500 X	6197	-0-	-1303	-0-	227	1	4542	3	Y	1298	1298	1			-0-
						1428	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

06	4230 X	2366	-0-	-1864	-0-	1689	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	3782 X	2939	-0-	-843	-0-	2158	3	781	9	Y	710	710	1			-0-
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	1769	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
09	2820 X	2577	-0-	-243	-0-	1954	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
10	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2134	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
11	2850 X	2237	-0-	-613	-0-	1	1	1709	3	Y	479	479	1			-0-
						527	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

06	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	11560	3	1892	9	Y	1720	1720	1			-0-
07	12834 X	11804	-0-	-1030	-0-	60	1	10054	3	Y	1536	1536	1			-0-
						1690	9									
08	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	306	1	10104	3	Y	1393	1393	1			-0-
						1532	9									
09	13200 X	13030	-0-	-170	-0-	386	1	11111	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									
10	13640 X	12621	-0-	-1019	-0-	409	1	10749	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									
11	13200 X	12321	-0-	-879	-0-	427	1	10473	3	Y	1292	1292	1			-0-
						1421	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	10560	X	9027	-0-	-1533	-0-	7950	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
07	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	8131	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
08	10075	X	8353	-0-	-1722	-0-	7394	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
09	9540	X	8730	-0-	-810	-0-	7693	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	9424	X	8516	-0-	-908	-0-	7494	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
11	9030	X	8236	-0-	-794	-0-	7215	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

06	11130	X	10515	-0-	-615	-0-	9248	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	11222	X	10188	-0-	-1034	-0-	8974	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
08	10974	X	9547	-0-	-1427	-0-	8434	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
09	10590	X	9524	-0-	-1066	-0-	8390	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
10	10881	X	9438	-0-	-1443	-0-	8293	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
11	10530	X	8770	-0-	-1760	-0-	7673	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	242	1	5447	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	252	1	5166	3	Y	1403	1403	1			-0-
							1543	9									
08	7812	X	6364	-0-	-1448	-0-	208	1	4752	3	Y	1276	1276	1			-0-
							1404	9									
09	7560	X	6098	-0-	-1462	-0-	220	1	4506	3	Y	1247	1247	1			-0-
							1372	9									
10	7812	X	2135	-0-	-5677	-0-	83	1	1554	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
11	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	260	1	5203	3	Y	1543	1543	1			-0-
							1697	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	10100	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	9635	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
08	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	8981	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
09	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	8704	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
10	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	8707	3	2363	9	Y	2148	2148	1			-0-
*11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	3	1	7492	3	Y	1884	1884	1			-0-
							2072	9									

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

06	8790	X	7751	-0-	-1039	-0-	246	1	5537	3	Y	1789	1789	1			-0-
							1968	9									
07	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	286	1	5852	3	Y	1820	1820	1			-0-
							2002	9									
08	10261	X	7558	-0-	-2703	-0-	241	1	5498	3	Y	1654	1654	1			-0-
							1819	9									
09	9930	X	7779	-0-	-2151	-0-	274	1	5594	3	Y	1737	1737	1			-0-
							1911	9									
10	8742	X	7714	-0-	-1028	-0-	294	1	5538	3	Y	1711	1711	1			-0-
							1882	9									
11	7890	X	7018	-0-	-872	-0-	257	1	5142	3	Y	1472	1472	1			-0-
							1619	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770 X	7467	-0-	-303	-0-	5865	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
07	8277 X	7332	-0-	-945	-0-	5749	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
08	8277 X	6804	-0-	-1473	-0-	5322	3	1482	9	Y	1347	1347	1			-0-
09	8010 X	6712	-0-	-1298	-0-	5265	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
10	7905 X	6879	-0-	-1026	-0-	5377	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
11	7470 X	6263	-0-	-1207	-0-	2	1	4854	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

06	3240 X	759	-0-	-2481	-0-	13	1	362	3	Y	349	349	1			-0-
						384	9									
07	3534 X	1603	-0-	-1931	-0-	30	1	852	3	Y	655	655	1			-0-
						721	9									
08	3534 X	695	-0-	-2839	-0-	14	1	380	3	Y	274	274	1			-0-
						301	9									
09	3420 X	1192	-0-	-2228	-0-	28	1	602	3	Y	511	511	1			-0-
						562	9									
10	1922 X	704	-0-	-1218	-0-	13	1	307	3	Y	349	349	1			-0-
						384	9									
11	1560 X	209	-0-	-1351	-0-	8	1	140	3	Y	55	55	1			-0-
						61	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

06	25380 X	23558	-0-	-1822	-0-	20387	3	3171	9	Y	2883	2883	1			-0-
07	26226 X	24408	-0-	-1818	-0-	126	1	21190	3	Y	2811	2811	1			-0-
						3092	9									
08	24645 X	22449	-0-	-2196	-0-	590	1	19503	3	Y	2142	2142	1			-0-
						2356	9									
09	23550 X	22254	-0-	-1296	-0-	672	1	19315	3	Y	2061	2061	1			-0-
						2267	9									
10	24397 X	19477	-0-	-4920	-0-	638	1	16778	3	Y	1874	1874	1			-0-
						2061	9									
11	23610 X	20271	-0-	-3339	-0-	709	1	17397	3	Y	1968	1968	1			-0-
						2165	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	204	1	5314	3	Y	1545	1545	1			-0-
						1700	9									
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	233	1	5096	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	203	1	4420	3	Y	1240	1240	1			-0-
						1364	9									
09	7230 X	4685	-0-	-2545	-0-	193	1	3446	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									
10	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	488	1	7204	3	Y	1031	1031	1			-0-
						1134	9									
11	7230 X	7074	-0-	-156	-0-	500	1	5311	3	Y	1148	1148	1			-0-
						1263	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	6016	-0-	-2324	-0-	3737	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
07	8060	X	6280	-0-	-1780	-0-	4178	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
08	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	118	1	5977	3	Y	1996	1996	1			-0-
							2196	9									
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	122	1	6966	3	Y	2058	2058	1			-0-
							2264	9									
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	210	1	6692	3	Y	1858	1858	1			-0-
							2044	9									
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	170	1	6183	3	Y	1767	1767	1			-0-
							1944	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

06	9000	X	7706	-0-	-1294	-0-	5371	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
07	9052	X	7121	-0-	-1931	-0-	5208	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	105	1	5362	3	Y	2458	2458	1			-0-
							2704	9									
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	121	1	6939	3	Y	2141	2141	1			-0-
							2355	9									
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	214	1	6814	3	Y	1927	1927	1			-0-
							2120	9									
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	149	1	5419	3	Y	2233	2233	1			-0-
							2456	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	140	1	3145	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
07	5146	X	4217	-0-	-929	-0-	142	1	2900	3	Y	1068	1068	1			-0-
							1175	9									
08	5146	X	4092	-0-	-1054	-0-	123	1	2808	3	Y	1055	1055	1			-0-
							1161	9									
09	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	137	1	2802	3	Y	1110	1110	1			-0-
							1221	9									
10	4774	X	3803	-0-	-971	-0-	144	1	2703	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
11	4620	X	3555	-0-	-1065	-0-	129	1	2581	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

06	9000	X	8900	-0-	-100	-0-	246	1	6381	3	Y	2066	2066	1			-0-
							2273	9									
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	308	1	6721	3	Y	2374	2374	1			-0-
							2611	9									
08	8804	X	7992	-0-	-812	-0-	256	1	5590	3	Y	1951	1951	1			-0-
							2146	9									
09	8910	X	7060	-0-	-1850	-0-	282	1	5019	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									
10	9641	X	6655	-0-	-2986	-0-	366	1	4842	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									
*11	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	693	1	7356	3	Y	1849	1849	1			-0-
							2034	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

06	10020	X	8714	-0-	-1306	-0-	8022	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	9951	X	8817	-0-	-1134	-0-	8124	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
08	9579	X	8183	-0-	-1396	-0-	7575	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
09	8970	X	8268	-0-	-702	-0-	7652	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	9207	X	8197	-0-	-1010	-0-	7581	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
11	8700	X	7351	-0-	-1349	-0-	6793	3	558	9	Y	507	507	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8198	-0-	-1312	-0-	302	1	5543	3	Y	2139	2139	1			-0-
							2353	9									
07	9827	X	8134	-0-	-1693	-0-	308	1	5474	3	Y	2138	2138	1			-0-
							2352	9									
08	9827	X	7382	-0-	-2445	-0-	262	1	5054	3	Y	1878	1878	1			-0-
							2066	9									
09	9390	X	7185	-0-	-2205	-0-	337	1	4842	3	Y	1824	1824	1			-0-
							2006	9									
10	8990	X	7995	-0-	-995	-0-	334	1	5422	3	Y	2035	2035	1			-0-
							2239	9									
11	8190	X	5698	-0-	-2492	-0-	312	1	3795	3	Y	1446	1446	1			-0-
							1591	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

06	6450	X	5173	-0-	-1277	-0-	3781	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	3908	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
08	5859	X	4922	-0-	-937	-0-	3573	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	3630	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
10	5642	X	5056	-0-	-586	-0-	3436	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
*11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	23	1	3229	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

06	9060	X	7881	-0-	-1179	-0-	5831	3	2050	9	Y	1864	1864	1			-0-
07	9176	X	7914	-0-	-1262	-0-	5831	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-
08	8525	X	7366	-0-	-1159	-0-	5441	3	1925	9	Y	1750	1750	1			-0-
09	8250	X	7584	-0-	-666	-0-	5342	3	2242	9	Y	2038	2038	1			-0-
10	8370	X	7526	-0-	-844	-0-	5448	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
11	7890	X	6655	-0-	-1235	-0-	2	1	4820	3	Y	1666	1666	1			-0-
							1833	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	142	1	4863	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	160	1	6059	3	Y	1621	1621	1			-0-
							1783	9									
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	4541	3	Y	1213	1213	1			-0-
							1334	9									
11	6270	X	4955	-0-	-1315	-0-	162	1	3694	3	Y	999	999	1			-0-
							1099	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

06	8550	X	7738	-0-	-812	-0-	6126	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
07	9176	X	7439	-0-	-1737	-0-	5879	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
08	9176	X	7211	-0-	-1965	-0-	5685	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
09	8880	X	6459	-0-	-2421	-0-	5078	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
10	8463	X	6985	-0-	-1478	-0-	5614	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
11	7740	X	6428	-0-	-1312	-0-	2	1	5062	3	Y	1240	1240	1			-0-
							1364	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	282	1	7320	3	Y	3610	3610	1			-0-
						3971	9									
07	8711 X	684	-0-	-8027	-0-	24	1	513	3	Y	134	134	1			-0-
						147	9									
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
10	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
11	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

06	12240 X	10975	-0-	-1265	-0-	103	1	7764	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
07	13020 X	10922	-0-	-2098	-0-	108	1	7701	3	Y	2830	2830	1			-0-
						3113	9									
08	13020 X	11092	-0-	-1928	-0-	230	1	7897	3	Y	2695	2695	1			-0-
						2965	9									
09	12600 X	9664	-0-	-2936	-0-	191	1	7243	3	Y	2027	2027	1			-0-
						2230	9									
10	12555 X	7535	-0-	-5020	-0-	239	1	5306	3	Y	1809	1809	1			-0-
						1990	9									
11	10980 X	7428	-0-	-3552	-0-	236	1	5362	3	Y	1664	1664	1			-0-
						1830	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

06	16080 X	9339	-0-	-6741	-0-	95	1	6947	3	Y	2088	2088	1			-0-
						2297	9									
07	16616 X	8912	-0-	-7704	-0-	96	1	6657	3	Y	1963	1963	1			-0-
						2159	9									
08	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	126	1	4335	3	Y	1308	1308	1			-0-
						1439	9									
09	11010 X	8211	-0-	-2799	-0-	146	1	5532	3	Y	2303	2303	1			-0-
						2533	9									
10	10106 X	6374	-0-	-3732	-0-	174	1	3868	3	Y	2120	2120	1			-0-
						2332	9									
11	9330 X	3752	-0-	-5578	-0-	100	1	2265	3	Y	1261	1261	1			-0-
						1387	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

06	7110 X	6090	-0-	-1020	-0-	4343	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
07	7099 X	6423	-0-	-676	-0-	4488	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
08	7037 X	6138	-0-	-899	-0-	4210	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
09	6480 X	5976	-0-	-504	-0-	4140	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
10	6696 X	6132	-0-	-564	-0-	4291	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
11	6210 X	5773	-0-	-437	-0-	27	1	3852	3	Y	1722	1722	1			-0-
						1894	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

06	10560 X	9270	-0-	-1290	-0-	8300	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
07	10633 X	9496	-0-	-1137	-0-	8508	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
08	10416 X	8657	-0-	-1759	-0-	7829	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
09	9570 X	8957	-0-	-613	-0-	8100	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
10	9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	7951	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
11	9270 X	8311	-0-	-959	-0-	7436	3	875	9	Y	795	795	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	186	1	4827	3	Y	1443	1443	1			-0-
							1587	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	3690	3	Y	1069	1069	1			-0-
							1176	9									
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	4190	3	Y	1219	1219	1			-0-
							1341	9									
09	6600	X	5184	-0-	-1416	-0-	213	1	3798	3	Y	1066	1066	1			-0-
							1173	9									
10	6820	X	6248	-0-	-572	-0-	480	1	4293	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
11	6600	X	6401	-0-	-199	-0-	437	1	4634	3	Y	1209	1209	1			-0-
							1330	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10154	-0-	-646	-0-	295	1	7655	3	Y	2004	2004	1			-0-
							2204	9									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	377	1	8220	3	Y	2125	2125	1			-0-
							2338	9									
08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	326	1	7115	3	Y	1989	1989	1			-0-
							2188	9									
09	10140	X	9353	-0-	-787	-0-	378	1	6731	3	Y	2040	2040	1			-0-
							2244	9									
10	10943	X	9198	-0-	-1745	-0-	287	1	6812	3	Y	1908	1908	1			-0-
							2099	9									
11	10590	X	8192	-0-	-2398	-0-	546	1	5791	3	Y	1686	1686	1			-0-
							1855	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	3527	-0-	-2803	-0-	439	1	2208	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
07	6541	X	3005	-0-	-3536	-0-	363	1	1806	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
08	6541	X	4103	-0-	-2438	-0-	517	1	2883	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
09	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	684	1	2913	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	913	1	4016	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
11	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	471	1	2246	3	Y	648	648	1			-0-
							713	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3299	-0-	-2101	-0-	398	1	2003	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
07	5580	X	2808	-0-	-2772	-0-	332	1	1652	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
08	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	464	1	2587	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	632	1	2689	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1010	1	4443	3	Y	1010	1010	1			-0-
							1111	9									
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507	1	2417	3	Y	879	879	1			-0-
							967	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
06	12600 X	11509	-0-	-1091	-0-	10806	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
07	12090 X	10703	-0-	-1387	-0-	10026	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
08	11811 X	9825	-0-	-1986	-0-	9264	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
09	13200 X	8646	-0-	-4554	-0-	8118	3	528	9	Y	480	480	1			-0-
10	11904 X	8464	-0-	-3440	-0-	7911	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
11	11520 X	7671	-0-	-3849	-0-	7162	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

06	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	422	1	10958	3	Y	2311	2307	1	4	8	-0-
						2542	9									
07	12555 X	12207	-0-	-348	-0-	437	1	9534	3	Y	2033	2033	1			-0-
						2236	9									
08	12555 X	10033	-0-	-2522	-0-	359	1	7825	3	Y	1681	1681	1			-0-
						1849	9									
09	13920 X	6606	-0-	-7314	-0-	291	1	5189	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
10	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	801	1	11960	3	Y	1912	1910	1	2	8	-0-
						2103	9									
11	13920 X	12839	-0-	-1081	-0-	949	1	10072	3	Y	1653	1653	1			-0-
						1818	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

06	19380 X	17291	-0-	-2089	-0-	14938	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-
07	19313 X	16965	-0-	-2348	-0-	14559	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-
08	18941 X	15775	-0-	-3166	-0-	13668	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
09	18330 X	15172	-0-	-3158	-0-	13131	3	2041	9	Y	1855	1855	1			-0-
10	18941 X	15018	-0-	-3923	-0-	12938	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
11	17280 X	13501	-0-	-3779	-0-	11601	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

06	18360 X	15700	-0-	-2660	-0-	13663	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
07	18290 X	15499	-0-	-2791	-0-	13391	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
08	17794 X	13797	-0-	-3997	-0-	12016	3	1781	9	Y	1619	1619	1			-0-
09	16770 X	15150	-0-	-1620	-0-	13195	3	1955	9	Y	1777	1777	1			-0-
10	16740 X	13929	-0-	-2811	-0-	12100	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-
11	15690 X	12331	-0-	-3359	-0-	10527	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

06	4020 X	3860	-0-	-160	-0-	3028	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3165	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
08	4123 X	3399	-0-	-724	-0-	2807	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
09	3990 X	3401	-0-	-589	-0-	2886	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
10	4123 X	3536	-0-	-587	-0-	2847	3	689	9	Y	626	626	1			-0-
11	3960 X	3502	-0-	-458	-0-	2775	3	727	9	Y	661	661	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

06	12840 X	10780	-0-	-2060	-0-	10021	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
07	12865 X	10886	-0-	-1979	-0-	10158	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
08	11594 X	10093	-0-	-1501	-0-	9441	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
09	11220 X	10342	-0-	-878	-0-	9698	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
10	11594 X	10047	-0-	-1547	-0-	9355	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
11	10770 X	9465	-0-	-1305	-0-	8826	3	639	9	Y	581	581	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 #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

06	10890 X	8770	-0-	-2120	-0-	8040	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
07	11253 X	9059	-0-	-2194	-0-	8335	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
08	10540 X	7246	-0-	-3294	-0-	6677	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
09	9780 X	7752	-0-	-2028	-0-	7167	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
10	9393 X	7840	-0-	-1553	-0-	7146	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
11	8760 X	7880	-0-	-880	-0-	7158	3	722	9	Y	656	656	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

06	2430 X	1981	-0-	-449	-0-	48	1	1366	3	Y	515	515	1			-0-
						567	9									
07	2511 X	1527	-0-	-984	-0-	32	1	895	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									
08	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	52	1	1451	3	Y	580	580	1			-0-
						638	9									
09	2190 X	1589	-0-	-601	-0-	51	1	1098	3	Y	400	400	1			-0-
						440	9									
10	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	48	1	1173	3	Y	432	432	1			-0-
						475	9									
11	2070 X	96	-0-	-1974	-0-	4	1	63	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

06	13200 X	10392	-0-	-2808	-0-	9543	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
07	13361 X	10580	-0-	-2781	-0-	9693	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
08	12741 X	9391	-0-	-3350	-0-	8645	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
09	11460 X	10114	-0-	-1346	-0-	9304	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
10	10788 X	9859	-0-	-929	-0-	9041	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
11	10380 X	9157	-0-	-1223	-0-	8364	3	793	9	Y	721	721	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

06	4560 X	4484	-0-	-76	-0-	3270	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
07	4867 X	4508	-0-	-359	-0-	3311	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
08	4867 X	4210	-0-	-657	-0-	3060	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
09	4710 X	4511	-0-	-199	-0-	3301	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
10	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	3198	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
11	4470 X	3958	-0-	-512	-0-	20	1	2839	3	Y	999	999	1			-0-
						1099	9									

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
06	4350	X	2349	-0-	-2001	-0-	286	1	1439	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	309	1	1534	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	391	1	2181	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	404	1	1720	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	269	269	1			-0-
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	461	1	2195	3	Y	609	609	1			-0-
							670	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

06	6090	X	4368	-0-	-1722	-0-	548	1	2758	3	Y	965	965	1			-0-
							1062	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	908	1	4513	3	Y	1053	1053	1			-0-
							1158	9									
08	6200	X	4910	-0-	-1290	-0-	606	1	3381	3	Y	839	839	1			-0-
							923	9									
09	5220	X	5136	-0-	-84	-0-	795	1	3386	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
10	6572	X	4645	-0-	-1927	-0-	694	1	3052	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
11	6360	X	4790	-0-	-1570	-0-	676	1	3222	3	Y	811	811	1			-0-
							892	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3365	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
07	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	3216	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
08	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	2566	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3063	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	2947	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
11	4200	X	3074	-0-	-1126	-0-	2103	3	971	9	Y	883	883	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	2968	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2937	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
08	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	2514	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2836	3	1075	9	Y	977	977	1			-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2774	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2576	3	934	9	Y	849	849	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

06	8370	X	7460	-0-	-910	-0-	6921	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
07	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7102	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
08	8029	X	6444	-0-	-1585	-0-	5963	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
09	7620	X	6777	-0-	-843	-0-	6223	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
10	7750	X	6187	-0-	-1563	-0-	5713	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
11	7470	X	6437	-0-	-1033	-0-	5913	3	524	9	Y	476	476	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 #: 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
06	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2341	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
08	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2172	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2317	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
10	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	1929	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
11	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	1819	3	681	9	Y	619	619	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

06	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	386	386	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	157	157	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	323217					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		807	-0-	807	324024	93	1	397	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
10	SHUT IN		176	-0-	176	324200	5	1	22	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	324200					Y	240	240	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

06	6000	X	4898	-0-	-1102	-0-	4472	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4498	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
08	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	4160	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
09	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4272	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	4206	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
11	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	3912	3	332	9	Y	302	302	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	4684	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
07	6200	X	5180	-0-	-1020	-0-	4649	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
08	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	4428	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
09	5670	X	4859	-0-	-811	-0-	4328	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
10	5487	X	4832	-0-	-655	-0-	4335	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
11	5220	X	4547	-0-	-673	-0-	4024	3	523	9	Y	475	475	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	6461	3	2299	9	Y	2090	2090	1			-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6117	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	131	1	6679	3	Y	1859	1859	1			-0-
							2045	9									
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	135	1	7747	3	Y	1899	1899	1			-0-
							2089	9									
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	244	1	7785	3	Y	1929	1929	1			-0-
							2122	9									
*11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	193	1	7023	3	Y	1743	1743	1			-0-
							1917	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	18860	-0-	-700	-0-	14017	3	4843	9	Y	4403	4403	1			-0-
07	20212	X	19047	-0-	-1165	-0-	14164	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
08	20212	X	19675	-0-	-537	-0-	297	1	15082	3	Y	3905	3905	1			-0-
							4296	9									
09	19560	X	16059	-0-	-3501	-0-	218	1	12471	3	Y	3064	3064	1			-0-
							3370	9									
10	19809	X	16421	-0-	-3388	-0-	395	1	12575	3	Y	3137	3137	1			-0-
							3451	9									
11	19050	X	15980	-0-	-3070	-0-	340	1	12353	3	Y	2988	2988	1			-0-
							3287	9									

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

06	5820	X	4082	-0-	-1738	-0-	2859	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
07	5642	X	4026	-0-	-1616	-0-	2908	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
08	5301	X	2459	-0-	-2842	-0-	1806	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

06	9060	X	8798	-0-	-262	-0-	6787	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
07	9362	X	8461	-0-	-901	-0-	6524	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-
08	9238	X	8131	-0-	-1107	-0-	6309	3	1822	9	Y	1656	1656	1			-0-
09	8940	X	6565	-0-	-2375	-0-	4908	3	1657	9	Y	1506	1506	1			-0-
10	9083	X	6824	-0-	-2259	-0-	5352	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
11	8790	X	5968	-0-	-2822	-0-	2	1	4617	3	Y	1226	1226	1			-0-
							1349	9									

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

06	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	3509	3	1552	9	Y	1411	1411	1			-0-
07	6944	X	5370	-0-	-1574	-0-	3742	3	1628	9	Y	1480	1480	1			-0-
08	6355	X	4630	-0-	-1725	-0-	3288	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	6710	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	6596	3	1870	9	Y	1700	1700	1			-0-
*11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	3	1	6372	3	Y	1672	1672	1			-0-
							1839	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	3374	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
07	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	3395	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	3331	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
09	4590	X	4172	-0-	-418	-0-	3283	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	4557	X	4202	-0-	-355	-0-	3307	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
11	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	1	1	3037	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									

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
06	13830	X	10152	-0-	-3678	-0-	8385	3	1767	9	Y	1606	1606	1			-0-
07	14291	X	10561	-0-	-3730	-0-	8779	3	1782	9	Y	1620	1620	1			-0-
08	13237	X	9480	-0-	-3757	-0-	7877	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
09	11730	X	9007	-0-	-2723	-0-	7427	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
10	11253	X	8864	-0-	-2389	-0-	7380	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
11	10230	X	7504	-0-	-2726	-0-	3	1	6147	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	8182	-0-	-2948	-0-	6718	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
07	10974	X	8246	-0-	-2728	-0-	6806	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
08	10540	X	6976	-0-	-3564	-0-	5674	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
09	9480	X	6468	-0-	-3012	-0-	5252	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
10	8835	X	7018	-0-	-1817	-0-	5666	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
11	8190	X	6015	-0-	-2175	-0-	2	1	4869	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	7226	-0-	-2584	-0-	5770	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-
07	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	5801	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
08	8773	X	6643	-0-	-2130	-0-	5407	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
09	8160	X	6669	-0-	-1491	-0-	5356	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
10	7688	X	6573	-0-	-1115	-0-	5277	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
11	7230	X	5995	-0-	-1235	-0-	2	1	4797	3	Y	1087	1087	1			-0-
							1196	9									

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	5966	-0-	-5074	-0-	4755	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
07	10881	X	7366	-0-	-3515	-0-	5919	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
08	9517	X	6619	-0-	-2898	-0-	5303	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
09	8610	X	6112	-0-	-2498	-0-	4917	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
10	8308	X	5369	-0-	-2939	-0-	4291	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
11	7140	X	4832	-0-	-2308	-0-	2	1	3860	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	7359	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
07	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	7649	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
08	8773	X	7798	-0-	-975	-0-	7125	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
09	8430	X	8136	-0-	-294	-0-	7406	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
10	8494	X	6948	-0-	-1546	-0-	6320	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
11	8100	X	6447	-0-	-1653	-0-	5821	3	626	9	Y	569	569	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	5876	-0-	-1234	-0-	5282	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
07	7254	X	5979	-0-	-1275	-0-	5322	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
08	7161	X	5592	-0-	-1569	-0-	4964	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
09	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	5107	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
10	6293	X	5550	-0-	-743	-0-	4956	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
11	5880	X	5080	-0-	-800	-0-	4550	3	530	9	Y	482	482	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

06	10680	X	8734	-0-	-1946	-0-	7878	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
07	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	7709	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
08	9486	X	7591	-0-	-1895	-0-	6888	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
09	9180	X	7911	-0-	-1269	-0-	7172	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
10	9331	X	7962	-0-	-1369	-0-	7213	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
11	8730	X	7661	-0-	-1069	-0-	6944	3	717	9	Y	652	652	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	5418	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
07	7564	X	6253	-0-	-1311	-0-	5059	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
08	7564	X	5155	-0-	-2409	-0-	4180	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	7320	X	4479	-0-	-2841	-0-	3580	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
10	7130	X	4817	-0-	-2313	-0-	3818	3	999	9	Y	908	908	1			-0-
11	6660	X	3922	-0-	-2738	-0-	1	1	3147	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

06	7740	X	5865	-0-	-1875	-0-	4596	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
07	7409	X	3963	-0-	-3446	-0-	3071	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
08	6634	X	4326	-0-	-2308	-0-	3343	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
09	5880	X	3701	-0-	-2179	-0-	2828	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
10	6076	X	4010	-0-	-2066	-0-	3076	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
11	5880	X	3718	-0-	-2162	-0-	1	1	2870	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

06	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	6421	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
07	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	6567	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	5552	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
09	7050	X	6795	-0-	-255	-0-	6304	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
10	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	6339	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
11	7020	X	6486	-0-	-534	-0-	6110	3	376	9	Y	342	342	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730 X	7678	-0-	-1052	-0-	6992	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
07	8773 X	7701	-0-	-1072	-0-	7030	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
08	8494 X	7093	-0-	-1401	-0-	6501	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
09	8070 X	7198	-0-	-872	-0-	6587	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
10	8122 X	7058	-0-	-1064	-0-	6428	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
11	7680 X	6472	-0-	-1208	-0-	5886	3	586	9	Y	533	533	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

06	14880 X	11065	-0-	-3815	-0-	8461	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-
07	13764 X	10872	-0-	-2892	-0-	8278	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
08	13609 X	12556	-0-	-1053	-0-	192	1	9749	3	Y	2377	2377	1			-0-
						2615	9									
09	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	200	1	11436	3	Y	2533	2533	1			-0-
						2786	9									
10	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	375	1	11950	3	Y	2606	2606	1			-0-
						2867	9									
*11	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	300	1	10923	3	Y	2368	2368	1			-0-
						2605	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
08	7409 X	181	-0-	-7228	-0-	3	1	130	3	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

06	14010 X	9746	-0-	-4264	-0-	8811	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
07	14477 X	9638	-0-	-4839	-0-	8713	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
08	14074 X	8698	-0-	-5376	-0-	7876	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
09	10500 X	9031	-0-	-1469	-0-	8162	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
10	10540 X	8596	-0-	-1944	-0-	7731	3	865	9	Y	786	786	1			-0-
11	9750 X	7585	-0-	-2165	-0-	6729	3	856	9	Y	778	778	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

06	15120 X	11238	-0-	-3882	-0-	10399	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
07	15624 X	11563	-0-	-4061	-0-	10714	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
08	14043 X	11134	-0-	-2909	-0-	10305	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
09	13590 X	11358	-0-	-2232	-0-	10460	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
10	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11000	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	11250 X	11021	-0-	-229	-0-	10184	3	837	9	Y	761	761	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 #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	8433	-0-	-1857	-0-	7648	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
07	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	8334	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
08	9672	X	6913	-0-	-2759	-0-	6285	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
09	9360	X	7865	-0-	-1495	-0-	7099	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
10	9083	X	7927	-0-	-1156	-0-	7179	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
11	8790	X	7582	-0-	-1208	-0-	6880	3	702	9	Y	638	638	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

06	8730	X	8215	-0-	-515	-0-	7423	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6890	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
08	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2450	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	8610	X	7153	-0-	-1457	-0-	6445	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	8897	X	2237	-0-	-6660	-0-	2000	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
11	8220	X	1121	-0-	-7099	-0-	999	3	122	9	Y	111	111	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

06	12480	X	11545	-0-	-935	-0-	9664	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
07	12896	X	11192	-0-	-1704	-0-	9369	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-
08	12896	X	9880	-0-	-3016	-0-	8305	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
09	12480	X	9653	-0-	-2827	-0-	8063	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
10	12648	X	9557	-0-	-3091	-0-	7956	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
11	11550	X	9040	-0-	-2510	-0-	7516	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	6610	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
07	8804	X	7801	-0-	-1003	-0-	6658	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	8215	X	6810	-0-	-1405	-0-	5838	3	972	9	Y	884	884	1			-0-
09	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	5634	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	7812	X	6136	-0-	-1676	-0-	5192	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
11	7560	X	5907	-0-	-1653	-0-	4894	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

06	9270	X	6082	-0-	-3188	-0-	4543	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
07	7874	X	6485	-0-	-1389	-0-	4862	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	4310	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
09	6960	X	5031	-0-	-1929	-0-	3779	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
10	6882	X	5417	-0-	-1465	-0-	3979	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
11	6270	X	4835	-0-	-1435	-0-	1	1	3576	3	Y	1144	1144	1			-0-
							1258	9									

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

06	10800	X	8392	-0-	-2408	-0-	6612	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
07	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	6440	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	5957	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
09	8850	X	7357	-0-	-1493	-0-	5793	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
10	8680	X	7267	-0-	-1413	-0-	5698	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
11	8400	X	6808	-0-	-1592	-0-	2	1	5329	3	Y	1343	1343	1			-0-
							1477	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	629	1	16345	3	Y	2947	2947	1			-0-
							3242	9									
07	20770	X	18276	-0-	-2494	-0-	671	1	14651	3	Y	2685	2685	1			-0-
							2954	9									
08	20770	X	16866	-0-	-3904	-0-	612	1	13338	3	Y	2651	2651	1			-0-
							2916	9									
09	20220	X	17400	-0-	-2820	-0-	763	1	13601	3	Y	2760	2760	1			-0-
							3036	9									
10	20894	X	16357	-0-	-4537	-0-	554	1	13134	3	Y	2426	2426	1			-0-
							2669	9									
11	20220	X	15171	-0-	-5049	-0-	1158	1	12296	3	Y	1561	1561	1			-0-
							1717	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

06	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	6590	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	8370	X	6165	-0-	-2205	-0-	5315	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
08	8618	X	7299	-0-	-1319	-0-	6101	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
09	8340	X	7410	-0-	-930	-0-	6149	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
10	8618	X	7013	-0-	-1605	-0-	5793	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
11	7920	X	6384	-0-	-1536	-0-	5280	3	1104	9	Y	1004	1004	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	932	1	20992	3	Y	3109	3109	1			-0-
							3420	9									
07	23405	X	20047	-0-	-3358	-0-	867	1	16284	3	Y	2633	2633	1			-0-
							2896	9									
08	21855	X	19399	-0-	-2456	-0-	887	1	15432	3	Y	2800	2800	1			-0-
							3080	9									
09	22650	X	11332	-0-	-11318	-0-	637	1	8582	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									
10	23405	X	14933	-0-	-8472	-0-	1057	1	11444	3	Y	2211	2211	1			-0-
							2432	9									
11	22650	X	13891	-0-	-8759	-0-	1028	1	10908	3	Y	1777	1777	1			-0-
							1955	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

06	6990	X	5447	-0-	-1543	-0-	4462	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
07	6758	X	5697	-0-	-1061	-0-	4708	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
08	6417	X	5144	-0-	-1273	-0-	4277	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	6000	X	5086	-0-	-914	-0-	4188	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
10	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	3774	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
11	5520	X	4457	-0-	-1063	-0-	3590	3	867	9	Y	788	788	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	121	1	3141	3	Y	826	826	1			-0-
							909	9									
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
11	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	281	1	2985	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	12330	X	6271	-0-	-6059	-0-	206	1	4649	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
07	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	179	1	3362	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									
08	5580	X	4209	-0-	-1371	-0-	166	1	2893	3	Y	1045	1045	1			-0-
							1150	9									
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	436	1	5881	3	Y	1460	1460	1			-0-
							1606	9									
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	743	1	10575	3	Y	2219	2219	1			-0-
							2441	9									
*11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	823	1	8731	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	257	1	2724	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

06	6690	X	3073	-0-	-3617	-0-	2389	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	6913	X	5093	-0-	-1820	-0-	4055	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3550	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
09	5190	X	4581	-0-	-609	-0-	3651	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
10	5084	X	3716	-0-	-1368	-0-	2962	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
11	4920	X	3702	-0-	-1218	-0-	1	1	2913	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4142	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
07	5766	X	5160	-0-	-606	-0-	3779	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	85	1	4322	3	Y	1488	1488	1			-0-
							1637	9									
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	95	1	5418	3	Y	1462	1462	1			-0-
							1608	9									
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	157	1	5004	3	Y	1374	1374	1			-0-
							1511	9									
*11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	133	1	4853	3	Y	1271	1271	1			-0-
							1398	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	3390	X	428	-0-	-2962	-0-	343	3	85	9	N	77	77	1			-0-
07	1953	X	282	-0-	-1671	-0-	217	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	1953	X	73	-0-	-1880	-0-	1	1	57	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	10	1	556	3	N	87	87	1			-0-
							96	9									
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	3	N	209	209	1			-0-
							230	9									
*11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	N	215	215	1			-0-
							237	9									

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
06	10680	X	9191	-0-	-1489	-0-	6265	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	8619	3	3639	9	Y	3308	3308	1			-0-
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	159	1	8077	3	Y	2713	2713	1			-0-
							2984	9									
09	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	3	Y	2644	2644	1			-0-
							2908	9									
10	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	256	1	8151	3	Y	2291	2291	1			-0-
							2520	9									
11	11850	X	6232	-0-	-5618	-0-	122	1	4452	3	Y	1507	1507	1			-0-
							1658	9									

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
06	5520	X	1477	-0-	-4043	-0-	936	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
07	3627	X	1121	-0-	-2506	-0-	892	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	57	1	2894	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	67	1	3837	3	Y	1087	1087	1			-0-
							1196	9									
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	166	1	5295	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	9									
*11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	104	1	3770	3	Y	1126	1126	1			-0-
							1239	9									

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
06	10260	X	8986	-0-	-1274	-0-	6629	3	2357	9	Y	2143	2143	1			-0-
07	11532	X	8305	-0-	-3227	-0-	6201	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	123	1	6273	3	Y	2152	2152	1			-0-
							2367	9									
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	144	1	8231	3	Y	2385	2385	1			-0-
							2624	9									
10	9486	X	6799	-0-	-2687	-0-	158	1	5040	3	Y	1455	1455	1			-0-
							1601	9									
*11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	194	1	7064	3	Y	1646	1646	1			-0-
							1811	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
07	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	670	-0-	670	670	10	1	319	3	Y	310	310	1			-0-
						341	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	670					Y	-0-					-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
06	25770 X	25457	-0-	-313	-0-	19228	3	6229	9	Y	5663	5663	1			-0-
07	26507 X	26069	-0-	-438	-0-	117	1	19734	3	Y	5653	5653	1			-0-
						6218	9									
08	24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	567	1	18732	3	Y	4391	4391	1			-0-
						4830	9									
09	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	633	1	18189	3	Y	4530	4530	1			-0-
						4983	9									
10	22847 X	15641	-0-	-7206	-0-	445	1	11699	3	Y	3179	3179	1			-0-
						3497	9									
11	22110 X	12801	-0-	-9309	-0-	368	1	9041	3	Y	3084	3084	1			-0-
						3392	9									

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
06	9270 X	6700	-0-	-2570	-0-	4567	3	2133	9	Y	1939	1939	1			-0-
07	11005 X	5585	-0-	-5420	-0-	22	1	3679	3	Y	1713	1713	1			-0-
						1884	9									
08	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	194	1	6401	3	Y	2236	2236	1			-0-
						2460	9									
09	10650 X	9024	-0-	-1626	-0-	231	1	6642	3	Y	1955	1955	1			-0-
						2151	9									
10	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	342	1	8999	3	Y	2405	2405	1			-0-
						2646	9									
*11	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	419	1	10284	3	Y	2667	2667	1			-0-
						2934	9									

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1724	-0-	1724	1724	37	1	1234	3	Y	412	412	1			-0-
						453	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1724					Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 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
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	8928 X	5157	-0-	-3771	-0-	40	1	3701	3	Y	1287	1287	1			-0-
						1416	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	588	588	1			-0-
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
10	5146 X	510	-0-	-4636	-0-	26	1	382	3	Y	93	93	1			-0-
						102	9									
11	4980 X	76	-0-	-4904	-0-	6	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
08	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	291	1	9623	3	Y	2134	2134	1			-0-
							2347	9									
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	404	1	11626	3	Y	3295	3295	1			-0-
							3625	9									
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	342	1	9009	3	Y	2484	2484	1			-0-
							2732	9									
11	11880	X	6803	-0-	-5077	-0-	201	1	4941	3	Y	1510	1510	1			-0-
							1661	9									

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

06	14520	X	13638	-0-	-882	-0-	10021	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	18569	X	12715	-0-	-5854	-0-	54	1	9143	3	Y	3198	3198	1			-0-
							3518	9									
08	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	301	1	9932	3	Y	2693	2693	1			-0-
							2962	9									
09	17670	X	14784	-0-	-2886	-0-	389	1	11172	3	Y	2930	2930	1			-0-
							3223	9									
10	15314	X	14463	-0-	-851	-0-	425	1	11172	3	Y	2605	2605	1			-0-
							2866	9									
*11	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	457	1	11215	3	Y	2763	2763	1			-0-
							3039	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

06	13320	X	427	-0-	-12893	-0-	256	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	60	-0-	-1242	-0-	2	1	48	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	420	X	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

06	22020	X	14018	-0-	-8002	-0-	12289	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	20863	X	12947	-0-	-7916	-0-	11339	3	1608	9	Y	1462	1462	1			-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	9773	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
09	15480	X	14597	-0-	-883	-0-	12759	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
10	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	15251	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
*11	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	13021	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

06	25200	X	19676	-0-	-5524	-0-	16388	3	3288	9	Y	2989	2989	1			-0-
07	24893	X	19196	-0-	-5697	-0-	16049	3	3147	9	Y	2861	2861	1			-0-
08	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	14226	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
09	18720	X	16953	-0-	-1767	-0-	14157	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
10	19344	X	16326	-0-	-3018	-0-	13599	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-
11	18720	X	14785	-0-	-3935	-0-	12324	3	2461	9	Y	2237	2237	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	190	1	21455	3	Y	4195	4195	1			-0-
							4615	9									
07	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	155	1	14456	3	Y	3483	3483	1			-0-
							3831	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	292	1	5124	3	Y	1626	1626	1			-0-
							1789	9									
09	26250	X	168	-0-	-26082	-0-	8	1	128	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	27125	X	153	-0-	-26972	-0-	9	1	127	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

06	15690	X	12266	-0-	-3424	-0-	9359	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
07	16194	X	10277	-0-	-5917	-0-	7848	3	2429	9	Y	2208	2208	1			-0-
08	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	177	1	8978	3	Y	2450	2450	1			-0-
							2695	9									
09	13560	X	10983	-0-	-2577	-0-	144	1	8240	3	Y	2363	2363	1			-0-
							2599	9									
10	13020	X	11510	-0-	-1510	-0-	269	1	8571	3	Y	2427	2427	1			-0-
							2670	9									
11	12270	X	12047	-0-	-223	-0-	256	1	9321	3	Y	2245	2245	1			-0-
							2470	9									

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

06	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-					-0-
07	13671	X	5772	-0-	-7899	-0-	47	1	4394	3	Y	1210	1210	1			-0-
							1331	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	175	1	3068	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	315	1	4873	3	Y	1587	1587	1			-0-
							1746	9									
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	467	1	6805	3	Y	2197	2197	1			-0-
							2417	9									
*11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	492	1	6507	3	Y	2143	2143	1			-0-
							2357	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

06	30210	X	23075	-0-	-7135	-0-	20401	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
07	29419	X	22325	-0-	-7094	-0-	19745	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
08	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	17398	3	2219	9	Y	2017	2017	1			-0-
09	23100	X	19634	-0-	-3466	-0-	17309	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
10	23870	X	17420	-0-	-6450	-0-	15366	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
11	23070	X	15424	-0-	-7646	-0-	13586	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	7227	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
07	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	6734	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	5696	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-
09	8910	X	7079	-0-	-1831	-0-	5207	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
10	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	5714	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
11	8910	X	6524	-0-	-2386	-0-	31	1	4380	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	15210	X	13395	-0-	-1815	-0-	11882	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
07	14694	X	13633	-0-	-1061	-0-	12153	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
08	14229	X	12073	-0-	-2156	-0-	10768	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
09	13410	X	12810	-0-	-600	-0-	11398	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
10	13857	X	12766	-0-	-1091	-0-	11358	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
11	13410	X	12180	-0-	-1230	-0-	10816	3	1364	9	Y	1240	1240	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

06	11850	X	9125	-0-	-2725	-0-	6971	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
07	12090	X	8012	-0-	-4078	-0-	5976	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	6827	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
09	9090	X	8220	-0-	-870	-0-	6167	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
10	9393	X	9272	-0-	-121	-0-	6997	3	2275	9	Y	2068	2068	1			-0-
11	9090	X	8032	-0-	-1058	-0-	42	1	5941	3	Y	1863	1863	1			-0-
							2049	9									

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

06	2550	X	1785	-0-	-765	-0-	1156	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

06	22290	X	18627	-0-	-3663	-0-	15826	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
07	22320	X	17897	-0-	-4423	-0-	90	1	15094	3	Y	2466	2466	1			-0-
							2713	9									
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	465	1	15370	3	Y	2156	2156	1			-0-
							2372	9									
09	20670	X	17174	-0-	-3496	-0-	503	1	14474	3	Y	1997	1995	1	2	8	-0-
							2197	9									
10	21359	X	15824	-0-	-5535	-0-	502	1	13204	3	Y	1925	1925	1			-0-
							2118	9									
11	18630	X	14536	-0-	-4094	-0-	490	1	12025	3	Y	1837	1835	1	2	8	-0-
							2021	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

06	23490	X	20996	-0-	-2494	-0-	17920	3	3076	9	Y	2796	2796	1			-0-
07	22506	X	19719	-0-	-2787	-0-	98	1	16578	3	Y	2766	2766	1			-0-
							3043	9									
08	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	482	1	15917	3	Y	2386	2386	1			-0-
							2625	9									
09	22500	X	18048	-0-	-4452	-0-	524	1	15057	3	Y	2243	2243	1			-0-
							2467	9									
10	23250	X	16673	-0-	-6577	-0-	528	1	13888	3	Y	2052	2052	1			-0-
							2257	9									
11	21000	X	15340	-0-	-5660	-0-	514	1	12611	3	Y	2014	2014	1			-0-
							2215	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	22200 X	16379	-0-	-5821	-0-	13964	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	22134 X	16018	-0-	-6116	-0-	80	1	13542	3	Y	2178	2178	1			-0-
						2396	9									
08	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	403	1	13305	3	Y	1939	1939	1			-0-
						2133	9									
09	19920 X	14847	-0-	-5073	-0-	434	1	12481	3	Y	1756	1756	1			-0-
						1932	9									
10	18197 X	15102	-0-	-3095	-0-	480	1	12630	3	Y	1811	1811	1			-0-
						1992	9									
11	16380 X	13347	-0-	-3033	-0-	452	1	11101	3	Y	1631	1631	1			-0-
						1794	9									

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

06	12810 X	8209	-0-	-4601	-0-	5935	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
07	12431 X	7834	-0-	-4597	-0-	5622	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	6021	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-
09	11940 X	5221	-0-	-6719	-0-	3716	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
11	8220 X	4304	-0-	-3916	-0-	20	1	2868	3	Y	1287	1287	1			-0-
						1416	9									

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

06	21420 X	16387	-0-	-5033	-0-	14449	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
07	20863 X	12067	-0-	-8796	-0-	10664	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
08	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	10861	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	16890 X	11093	-0-	-5797	-0-	9855	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
10	16926 X	9981	-0-	-6945	-0-	8826	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
11	16380 X	9268	-0-	-7112	-0-	3	1	8164	3	Y	1001	1001	1			-0-
						1101	9									

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

06	22350 X	22195	-0-	-155	-0-	19788	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
07	22187 X	22187	-0-	-0-	-0-	19951	3	2236	9	Y	2033	2033	1			-0-
08	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	13558	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-
09	22200 X	13334	-0-	-8866	-0-	12013	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-
10	22940 X	11459	-0-	-11481	-0-	10290	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
11	22200 X	8965	-0-	-13235	-0-	3	1	7985	3	Y	888	888	1			-0-
						977	9									

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

06	22710 X	14819	-0-	-7891	-0-	12617	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
07	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	21782	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
08	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-	21534	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
09	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	22012	3	3007	9	Y	2734	2734	1			-0-
10	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	19912	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-
*11	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	7	1	17381	3	Y	2273	2273	1			-0-
						2500	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990 X	6114	-0-	-3876	-0-	4951	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
07	8649 X	4795	-0-	-3854	-0-	3845	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	3803	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
09	6900 X	3928	-0-	-2972	-0-	3211	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
10	7130 X	4008	-0-	-3122	-0-	3203	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
11	6120 X	3695	-0-	-2425	-0-	1	1	2934	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

06	33240 X	26018	-0-	-7222	-0-	23194	3	2824	9	Y	2567	2567	1			-0-
07	31341 X	27660	-0-	-3681	-0-	24738	3	2922	9	Y	2656	2655	1	1	8	-0-
08	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	20932	3	2377	9	Y	2161	2161	1			-0-
09	26010 X	23274	-0-	-2736	-0-	20899	3	2375	9	Y	2159	2159	1			-0-
10	27652 X	21628	-0-	-6024	-0-	19388	3	2240	9	Y	2036	2036	1			-0-
11	26760 X	19278	-0-	-7482	-0-	17222	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

06	32010 X	24980	-0-	-7030	-0-	22542	3	2438	9	Y	2216	2216	1			-0-
07	31496 X	27401	-0-	-4095	-0-	24807	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	21555	3	2300	9	Y	2091	2091	1			-0-
09	26040 X	23524	-0-	-2516	-0-	21232	3	2292	9	Y	2084	2084	1			-0-
10	27094 X	21297	-0-	-5797	-0-	19130	3	2167	9	Y	1970	1970	1			-0-
11	26220 X	19019	-0-	-7201	-0-	17145	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

06	24330 X	23253	-0-	-1077	-0-	21090	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-
07	24521 X	22374	-0-	-2147	-0-	19147	3	3227	9	Y	2934	2934	1			-0-
08	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	16347	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
09	23730 X	17607	-0-	-6123	-0-	16078	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
10	24025 X	16870	-0-	-7155	-0-	15379	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
11	23250 X	15328	-0-	-7922	-0-	6	1	13946	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

06	24300 X	22414	-0-	-1886	-0-	20424	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
07	22475 X	18081	-0-	-4394	-0-	16507	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
08	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	13867	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
09	22410 X	14040	-0-	-8370	-0-	12795	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
10	23157 X	13023	-0-	-10134	-0-	11861	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
11	22410 X	11185	-0-	-11225	-0-	4	1	10139	3	Y	947	947	1			-0-
						1042	9									

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

06	17550 X	11872	-0-	-5678	-0-	9826	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
07	16585 X	10807	-0-	-5778	-0-	8923	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-
08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	7982	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
09	13500 X	9818	-0-	-3682	-0-	8145	3	1673	9	Y	1521	1521	1			-0-
10	13640 X	8968	-0-	-4672	-0-	7429	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
11	11880 X	8090	-0-	-3790	-0-	3	1	6669	3	Y	1289	1289	1			-0-
						1418	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22470 X	18796	-0-	-3674	-0-	17083	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
07	22041 X	17202	-0-	-4839	-0-	15737	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	14408	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
09	18810 X	13542	-0-	-5268	-0-	12412	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
10	19437 X	11777	-0-	-7660	-0-	10770	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
11	18810 X	10230	-0-	-8580	-0-	4	1	9339	3	Y	806	806	1			-0-
						887	9									

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

06	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	14782	3	3664	9	Y	3331	3331	1			-0-
07	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	14136	3	3388	9	Y	3080	3080	1			-0-
08	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	12806	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-
09	21450 X	14828	-0-	-6622	-0-	12028	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
10	20491 X	13782	-0-	-6709	-0-	11108	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
11	18450 X	12357	-0-	-6093	-0-	4	1	9921	3	Y	2211	2211	1			-0-
						2432	9									

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

06	24450 X	23209	-0-	-1241	-0-	19989	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
07	20615 X	16693	-0-	-3922	-0-	14362	3	2331	9	Y	2119	2119	1			-0-
08	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	12496	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
09	23220 X	12782	-0-	-10438	-0-	10865	3	1917	9	Y	1743	1743	1			-0-
10	23994 X	10696	-0-	-13298	-0-	9006	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
11	23220 X	8210	-0-	-15010	-0-	3	1	6927	3	Y	1164	1164	1			-0-
						1280	9									

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

06	21270 X	4444	-0-	-16826	-0-	3640	3	804	9	Y	731	731	1			-0-
07	18011 X	4381	-0-	-13630	-0-	3598	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	3639	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
09	11880 X	2895	-0-	-8985	-0-	2421	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
10	7378 X	3846	-0-	-3532	-0-	3108	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
11	4440 X	2727	-0-	-1713	-0-	1	1	2225	3	Y	455	455	1			-0-
						501	9									

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

06	16830 X	10464	-0-	-6366	-0-	8822	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
07	17391 X	10516	-0-	-6875	-0-	8877	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
08	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	7091	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
09	11880 X	9019	-0-	-2861	-0-	7609	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
10	12090 X	8434	-0-	-3656	-0-	7112	3	1322	9	Y	1202	1200	1	2	8	-0-
11	10470 X	7477	-0-	-2993	-0-	3	1	6295	3	Y	1072	1072	1			-0-
						1179	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19860 X	15510	-0-	-4350	-0-	12934	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
07	19747 X	19352	-0-	-395	-0-	16115	3	3237	9	Y	2943	2943	1			-0-
08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	8416	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
09	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
10	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
11	18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

06	22410 X	14823	-0-	-7587	-0-	11206	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
07	22289 X	11698	-0-	-10591	-0-	8908	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-
08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	4699	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
09	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-					Y	-0-					-0-
10	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-					-0-
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

06	20250 X	19804	-0-	-446	-0-	16033	3	3771	9	Y	3428	3428	1			-0-
07	18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	13755	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-
08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	8029	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-
09	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-					-0-
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	-0-					-0-
11	18960 X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

06	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
07	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	6445	-0-	6445	6445	133	1	4114	3	Y	1998	1998	1			-0-
						2198	9									
10	T. A.	7622	-0-	7622	14067	272	1	5305	3	Y	1859	1859	1			-0-
						2045	9									
11	T. A.	9174	-0-	9174	23241	327	1	7164	3	Y	1530	1530	1			-0-
						1683	9									

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

06	13020 X	6523	-0-	-6497	-0-	5416	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
07	13454 X	8922	-0-	-4532	-0-	6941	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	5460	3	2164	9	Y	1967	1967	1			-0-
09	11490 X	9326	-0-	-2164	-0-	7057	3	2269	9	Y	2063	2063	1			-0-
10	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	7715	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-
*11	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	51	1	7173	3	Y	2397	2397	1			-0-
						2637	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

06	24060 X	13187	-0-	-10873	-0-	11551	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
07	23405 X	13986	-0-	-9419	-0-	12317	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
08	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	9505	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
09	18150 X	11199	-0-	-6951	-0-	9879	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
10	16616 X	12268	-0-	-4348	-0-	10897	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
11	13530 X	10758	-0-	-2772	-0-	9472	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 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
06	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	15892	3	3409	9	Y	3099	3099	1			-0-
07	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	14634	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-
08	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	10712	3	2286	9	Y	2078	2078	1			-0-
09	19290 X	14807	-0-	-4483	-0-	12088	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
10	19933 X	14493	-0-	-5440	-0-	11873	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
11	19290 X	14107	-0-	-5183	-0-	5	1	11573	3	Y	2299	2299	1			-0-
						2529	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

06	37470 X	28517	-0-	-8953	-0-	25761	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
07	37231 X	28547	-0-	-8684	-0-	25928	3	2619	9	Y	2381	2381	1			-0-
08	24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	21839	3	2230	9	Y	2027	2027	1			-0-
09	29880 X	22716	-0-	-7164	-0-	20547	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	29481 X	20437	-0-	-9044	-0-	18439	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
11	28530 X	18395	-0-	-10135	-0-	16550	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

06	22560 X	12945	-0-	-9615	-0-	10024	3	2921	9	Y	2655	2655	1			-0-
07	21390 X	16269	-0-	-5121	-0-	12759	3	3510	9	Y	3191	3191	1			-0-
08	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	14523	3	3573	9	Y	3248	3248	1			-0-
09	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	15652	3	3617	9	Y	3288	3288	1			-0-
10	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	16058	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-
11	17520 X	15772	-0-	-1748	-0-	5	1	12769	3	Y	2725	2725	1			-0-
						2998	9									

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

06	19620 X	12096	-0-	-7524	-0-	10328	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
07	18941 X	8467	-0-	-10474	-0-	7148	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
08	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	5616	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
09	14970 X	3344	-0-	-11626	-0-	2765	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
10	12493 X	1317	-0-	-11176	-0-	1088	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
11	12090 X	4283	-0-	-7807	-0-	1	1	3440	3	Y	765	765	1			-0-
						842	9									

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

06	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	19171	3	3680	9	Y	3345	3345	1			-0-
07	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	19326	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
08	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	7132	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
09	22860 X	2678	-0-	-20182	-0-	1896	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
10	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
11	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

06	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	22088	3	4439	9	Y	4035	4035	1			-0-
07	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	17324	3	3546	9	Y	3224	3224	1			-0-
08	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	11101	3	2270	9	Y	2064	2064	1			-0-
09	26520 X	14885	-0-	-11635	-0-	12309	3	2576	9	Y	2342	2342	1			-0-
10	27404 X	15100	-0-	-12304	-0-	12351	3	2749	9	Y	2499	2499	1			-0-
11	26520 X	13419	-0-	-13101	-0-	5	1	10938	3	Y	2251	2251	1			-0-
						2476	9									

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
06	17130	X	10844	-0-	-6286	-0-	8930	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
07	16368	X	8845	-0-	-7523	-0-	7249	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	13497	3	2554	9	Y	2322	2322	1			-0-
10	25569	X	25569	-0-	-0-	-0-	21730	3	3839	9	Y	3490	3490	1			-0-
*11	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	8	1	19585	3	Y	3173	3173	1			-0-
							3490	9									

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
06	16530	X	9325	-0-	-7205	-0-	7221	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	15004	X	8889	-0-	-6115	-0-	6767	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6248	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
09	10170	X	6858	-0-	-3312	-0-	5482	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
10	10509	X	5743	-0-	-4766	-0-	4628	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
11	9330	X	4690	-0-	-4640	-0-	2	1	3765	3	Y	839	839	1			-0-
							923	9									

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
06	19950	X	16774	-0-	-3176	-0-	13203	3	3571	9	Y	3246	3246	1			-0-
07	19282	X	15611	-0-	-3671	-0-	12254	3	3357	9	Y	3052	3052	1			-0-
08	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	9107	3	2587	9	Y	2352	2352	1			-0-
09	17400	X	11265	-0-	-6135	-0-	8746	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
10	17980	X	10098	-0-	-7882	-0-	7821	3	2277	9	Y	2070	2069	1	1	8	-0-
11	16770	X	7563	-0-	-9207	-0-	3	1	6109	3	Y	1319	1319	1			-0-
							1451	9									

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
06	18750	X	1074	-0-	-17676	-0-	919	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
07	17174	X	118	-0-	-17056	-0-	68	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-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
06	22620	X	15399	-0-	-7221	-0-	12667	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
07	21421	X	11613	-0-	-9808	-0-	9180	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
08	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	11828	3	2664	9	Y	2422	2422	1			-0-
09	17430	X	11034	-0-	-6396	-0-	9070	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
10	17205	X	9065	-0-	-8140	-0-	7271	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
11	15390	X	7508	-0-	-7882	-0-	2	1	5980	3	Y	1387	1387	1			-0-
							1526	9									

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
06	25410	X	18347	-0-	-7063	-0-	14467	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
07	25079	X	17538	-0-	-7541	-0-	13846	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
08	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	18241	3	4433	9	Y	4030	4030	1			-0-
09	24358	X	24358	-0-	-0-	-0-	19723	3	4635	9	Y	4214	4214	1			-0-
10	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	17650	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
11	18210	X	16726	-0-	-1484	-0-	6	1	13460	3	Y	2964	2964	1			-0-
							3260	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
06	18660 X	13664	-0-	-4996	-0-	11090	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
07	17019 X	12369	-0-	-4650	-0-	9948	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-
08	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	10349	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-
09	14640 X	5044	-0-	-9596	-0-	3959	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
10	15128 X	3661	-0-	-11467	-0-	2867	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
11	13650 X	3674	-0-	-9976	-0-	1	1	2835	3	Y	762	762	1			-0-
						838	9									

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

06	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	19581	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
07	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	17228	3	3104	9	Y	2822	2822	1			-0-
08	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	10523	3	1942	9	Y	1765	1765	1			-0-
09	23130 X	18554	-0-	-4576	-0-	15626	3	2928	9	Y	2662	2662	1			-0-
10	23901 X	17925	-0-	-5976	-0-	15023	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
11	23130 X	16937	-0-	-6193	-0-	6	1	14124	3	Y	2552	2552	1			-0-
						2807	9									

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

06	22200 X	17741	-0-	-4459	-0-	13403	3	4338	9	Y	3944	3944	1			-0-
07	22940 X	20842	-0-	-2098	-0-	15894	3	4948	9	Y	4498	4498	1			-0-
08	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	321	1	16331	3	Y	4270	4270	1			-0-
						4697	9									
09	18210 X	17169	-0-	-1041	-0-	242	1	13825	3	Y	2820	2820	1			-0-
						3102	9									
10	18817 X	14293	-0-	-4524	-0-	386	1	12297	3	Y	1464	1464	1			-0-
						1610	9									
11	18210 X	3114	-0-	-15096	-0-	74	1	2696	3	Y	313	313	1			-0-
						344	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40680 X	18586	-0-	-22094	-0-	14824	3	3762	9	Y	3420	3420	1			-0-
07	49290 X	8244	-0-	-41046	-0-	6372	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
08	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	139	1	7058	3	Y	1668	1668	1			-0-
						1835	9									
09	24510 X	18050	-0-	-6460	-0-	254	1	14530	3	Y	2969	2969	1			-0-
						3266	9									
10	25327 X	16709	-0-	-8618	-0-	420	1	13378	3	Y	2646	2646	1			-0-
						2911	9									
11	18600 X	2990	-0-	-15610	-0-	66	1	2404	3	Y	473	473	1			-0-
						520	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

06	10230 X	6598	-0-	-3632	-0-	4477	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
07	10571 X	6927	-0-	-3644	-0-	4671	3	2256	9	Y	2051	2051	1			-0-
08	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	114	1	5806	3	Y	1776	1776	1			-0-
						1954	9									
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	296	1	9152	3	Y	1825	1825	1			-0-
						2008	9									
10	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	402	1	7842	3	Y	2235	2235	1			-0-
						2459	9									
*11	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	271	1	5953	3	Y	2023	2023	1			-0-
						2225	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	23138	-0-	23138	23138	14301	3	935	4	N	7184	7184	1			-0-
						7902	9									
10	14B2 EXT	170360	-0-	170360	193498	136	1	114367	3	N	50779	50779	1			-0-
						55857	9									
11	14B2 EXT	134366	-0-	134366	327864	87	1	91157	3	N	39202	39202	1			-0-
						43122	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	5334	-0-	5334	5334	3747	3	375	4	N	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
10	14B2 EXT	130858	-0-	130858	136192	87880	3	1544	4	N	37667	37667	1			-0-
						41434	9									
11	14B2 EXT	146627	-0-	146627	282819	52	1	102953	3	N	39656	39656	1			-0-
						43622	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	9045	-0-	9045	9045	5620	3	1035	4	N	2173	2173	1			-0-
						2390	9									
10	14B2 EXT	121851	-0-	121851	130896	84128	3	1021	4	N	33365	33365	1			-0-
						36702	9									
11	14B2 EXT	140414	-0-	140414	271310	50	1	98629	3	N	37941	37941	1			-0-
						41735	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	757	-0-	757	757	706	3	51	4	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	127571	-0-	127571	128328	87397	3	881	4	N	35721	35721	1			-0-
						39293	9									
11	14B2 EXT	137328	-0-	137328	265656	48	1	95697	3	N	37803	37803	1			-0-
						41583	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	37560 X	35488	-0-	-2072	-0-	27685	3	7803	9	Y	7094	7094	1			-0-
07	38059 X	35355	-0-	-2704	-0-	27399	3	7956	9	Y	7233	7233	1			-0-
08	34471 X	34471	-0-	-0-	-0-	529	1	26888	3	Y	6413	6413	1			-0-
						7054	9									
09	32304 X	32304	-0-	-0-	-0-	439	1	25121	3	Y	6131	6131	1			-0-
						6744	9									
10	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	744	1	23703	3	Y	5897	5897	1			-0-
						6487	9									
*11	30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	668	1	24278	3	Y	5429	5429	1			-0-
						5972	9									

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

06	46320	X	32945	-0-	-13375	-0-	25851	3	7094	9	Y	6449	6449	1			-0-
07	47864	X	31155	-0-	-16709	-0-	24542	3	6613	9	Y	6012	6012	1			-0-
08	32721	X	32721	-0-	-0-	-0-	515	1	26170	3	Y	5487	5487	1			-0-
							6036	9									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	430	1	24630	3	Y	4905	4905	1			-0-
							5396	9									
10	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	670	1	21351	3	Y	4398	4398	1			-0-
							4838	9									
*11	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	619	1	22492	3	Y	4298	4298	1			-0-
							4728	9									

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

06	0	W	5034	-0-	5034	882781	165	1	3031	3	Y	1671	1671	1			-0-
							1838	9									
07	0	W	5106	-0-	5106	887887	171	1	3046	3	Y	1717	1717	1			-0-
							1889	9									
08	0	W	5211	-0-	5211	893098	161	1	3105	3	Y	1768	1768	1			-0-
							1945	9									
09	0	W	5206	-0-	5206	898304	193	1	2774	3	Y	2035	2035	1			-0-
							2239	9									
10	904284	X	5980	-0-	-898304	-0-	175	1	2842	3	Y	2694	2694	1			-0-
							2963	9									
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	229	1	2789	3	Y	2536	2536	1			-0-
							2790	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

06	3660	X	2403	-0-	-1257	-0-	282	1	2065	2	Y	51	74	1	5	8	64
							56	9									
07	3782	X	2323	-0-	-1459	-0-	312	1	1953	2	Y	53	79	1			38
							58	9									
08	4929	X	1550	-0-	-3379	-0-	207	1	1308	2	Y	32	33	1			37
							35	9									
09	4770	X	1915	-0-	-2855	-0-	271	1	1582	2	Y	56	61	1	1	8	31
							62	9									
10	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	535	1	1589	2	Y	102	110	1			23
							112	9									
11	2400	X	2133	-0-	-267	-0-	518	1	1502	2	Y	103	101	1	1	8	24
							113	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
06	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	1883	1	16752	2	Y	304	285	1			244
							334	9									
07	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	2191	1	17151	2	Y	365	417	1			192
							402	9									
08	18445	X	12059	-0-	-6386	-0-	1369	1	10455	2	Y	214	194	1			212
							235	9									
09	18960	X	15159	-0-	-3801	-0-	1608	1	13195	2	Y	324	353	1			183
							356	9									
10	19747	X	14949	-0-	-4798	-0-	1786	1	12797	2	Y	333	431	1			85
							366	9									
11	19110	X	12489	-0-	-6621	-0-	1726	1	10393	2	Y	336	342	1			79
							370	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1658	1	4509	2	Y	274	198	1			170
							301	9									
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1673	1	4866	2	Y	284	310	1			144
							312	9									
08	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	1130	1	2398	2	Y	180	154	1			170
							198	9									
09	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	1456	1	4602	2	Y	298	309	1			159
							328	9									
10	6851	X	6445	-0-	-406	-0-	1540	1	4584	2	Y	292	376	1			75
							321	9									
11	6630	X	5298	-0-	-1332	-0-	1466	1	3514	2	Y	289	296	1			68
							318	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

06	20430	X	12773	-0-	-7657	-0-	1775	1	10679	2	Y	290	274	1			236
							319	9									
07	21111	X	13812	-0-	-7299	-0-	1646	1	11863	2	Y	275	349	1			162
							303	9									
08	21111	X	12371	-0-	-8740	-0-	1610	1	10484	2	Y	252	198	1			216
							277	9									
09	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	1903	1	16314	2	Y	383	396	1			203
							421	9									
10	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	2068	1	14986	2	Y	386	494	1			95
							425	9									
*11	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1987	1	13260	2	Y	386	393	1			88
							425	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

06	8220	X	6151	-0-	-2069	-0-	1187	1	4749	2	Y	195	201	1			169
							215	9									
07	8494	X	6026	-0-	-2468	-0-	1439	1	4319	2	Y	244	285	1			128
							268	9									
08	8122	X	4801	-0-	-3321	-0-	1098	1	3512	2	Y	174	146	1			156
							191	9									
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1337	1	5621	2	Y	273	285	1			144
							300	9									
10	6913	X	5213	-0-	-1700	-0-	1335	1	3600	2	Y	253	335	1			62
							278	9									
11	6150	X	5048	-0-	-1102	-0-	1331	1	3428	2	Y	263	267	1			58
							289	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
06	8100	X	7001	-0-	-1099	-0-	526 435	1 9	6040	2	Y	395	379	1	1	8	174
07	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	542 417	1 9	5689	2	Y	379	388	1			165
08	7409	X	4567	-0-	-2842	-0-	381 292	1 9	3894	2	Y	265	252	1			178
09	7170	X	6750	-0-	-420	-0-	500 450	1 9	5800	2	Y	409	382	1			205
10	7223	X	6102	-0-	-1121	-0-	597 569	1 9	4936	2	Y	517	577	1	2	8	143
11	6990	X	5496	-0-	-1494	-0-	591 452	1 9	4453	2	Y	411	380	1	3	8	171

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
06	18780	X	16002	-0-	-2778	-0-	843 695	1 9	14464	2	Y	632	644	1			299
07	19406	X	16122	-0-	-3284	-0-	878 674	1 9	14570	2	Y	613	638	1			274
08	18073	X	12240	-0-	-5833	-0-	677 518	1 9	11045	2	Y	471	436	1			309
09	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	871 784	1 9	15862	2	Y	713	664	1			358
10	17236	X	15422	-0-	-1814	-0-	809 769	1 9	13844	2	Y	699	846	1			211
11	15990	X	13694	-0-	-2296	-0-	768 583	1 9	12343	2	Y	530	509	1			232

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
06	630	X	285	-0-	-345	-0-	267	2	18	9	Y	16	18	1			8
07	589	X	197	-0-	-392	-0-	184	2	13	9	Y	12	14	1			6
08	496	X	171	-0-	-325	-0-	160	2	11	9	Y	10	9	1			7
09	480	X	474	-0-	-6	-0-	444	2	30	9	Y	27	22	1			12
10	434	X	255	-0-	-179	-0-	240	2	15	9	Y	14	21	1			5
11	300	X	184	-0-	-116	-0-	172	2	12	9	Y	11	11	1			5

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
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	42	2	19	9	Y	17	14	1			6
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	28	2	9	9	Y	8	10	1			4
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	21	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	13	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	10260	X	9123	-0-	-1137	-0-	635 297	1 9	8191	2	Y	270	287	1			110
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	724 319	1 9	9721	2	Y	290	279	1	3	8	118
08	10602	X	7467	-0-	-3135	-0-	546 224	1 9	6697	2	Y	204	241	1			81
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	654 337	1 9	10415	2	Y	306	221	1			166
10	10757	X	8826	-0-	-1931	-0-	636 293	1 9	7897	2	Y	266	365	1			67
11	10410	X	5834	-0-	-4576	-0-	451 275	1 9	5108	2	Y	250	234	1			83

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	13920 X	11752	-0-	-2168	-0-	820	1	10572	2	Y	327	352	1			139
						360	9									
07	14229 X	12269	-0-	-1960	-0-	823	1	11064	2	Y	347	337	1			149
						382	9									
08	14229 X	8529	-0-	-5700	-0-	623	1	7645	2	Y	237	285	1			101
						261	9									
09	12780 X	11600	-0-	-1180	-0-	664	1	10577	2	Y	326	240	1			187
						359	9									
10	13206 X	10471	-0-	-2735	-0-	753	1	9353	2	Y	332	433	1			86
						365	9									
11	11880 X	9608	-0-	-2272	-0-	753	1	8523	2	Y	302	282	1			106
						332	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

06	8400 X	6936	-0-	-1464	-0-	477	1	6143	2	Y	287	311	1			119
						316	9									
07	8370 X	7134	-0-	-1236	-0-	472	1	6347	2	Y	286	285	1			120
						315	9									
08	8339 X	5016	-0-	-3323	-0-	362	1	4437	2	Y	197	238	1			79
						217	9									
09	8070 X	4822	-0-	-3248	-0-	271	1	4309	2	Y	220	172	1			127
						242	9									
10	8029 X	4967	-0-	-3062	-0-	352	1	4371	2	Y	222	297	1			52
						244	9									
11	6930 X	2981	-0-	-3949	-0-	227	1	2576	2	Y	162	161	1			53
						178	9									

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

06	9270 X	7998	-0-	-1272	-0-	550	1	6960	2	Y	444	422	1	4	8	138
						488	9									
07	9269 X	8716	-0-	-553	-0-	580	1	7642	2	Y	449	429	1	1	8	157
						494	9									
08	8277 X	6887	-0-	-1390	-0-	500	1	6021	2	Y	333	336	1			154
						366	9									
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	502	1	7866	2	Y	453	492	1			115
						498	9									
10	8680 X	7878	-0-	-802	-0-	559	1	6894	2	Y	386	453	1			48
						425	9									
11	8400 X	5522	-0-	-2878	-0-	420	1	4738	2	Y	331	279	1	1	8	99
						364	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

06	12780 X	10892	-0-	-1888	-0-	761	1	9813	2	Y	289	314	1			123
						318	9									
07	13733 X	10755	-0-	-2978	-0-	722	1	9703	2	Y	300	294	1			129
						330	9									
08	13733 X	7007	-0-	-6726	-0-	513	1	6295	2	Y	181	229	1			81
						199	9									
09	13290 X	10031	-0-	-3259	-0-	575	1	9158	2	Y	271	198	1			154
						298	9									
10	13609 X	9553	-0-	-4056	-0-	678	1	8416	2	Y	417	477	1			94
						459	9									
11	10890 X	7955	-0-	-2935	-0-	614	1	6956	2	Y	350	324	1			120
						385	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
06	11070	X	9627	-0-	-1443	-0-	668	1	8615	2	Y	313	334	1	4	8	131
							344	9									
07	12431	X	10778	-0-	-1653	-0-	722	1	9703	2	Y	321	315	1			137
							353	9									
08	12431	X	7882	-0-	-4549	-0-	575	1	7057	2	Y	227	269	1			95
							250	9									
09	12030	X	10540	-0-	-1490	-0-	603	1	9604	2	Y	303	225	1	1	8	172
							333	9									
10	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	657	1	8154	2	Y	310	405	1	1	8	76
							341	9									
11	10440	X	8271	-0-	-2169	-0-	645	1	7308	2	Y	289	266	1	2	8	97
							318	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

06	10170	X	6883	-0-	-3287	-0-	472	1	5974	2	Y	397	384	1			124
							437	9									
07	9734	X	6734	-0-	-3000	-0-	444	1	5855	2	Y	395	380	1			139
							435	9									
08	9734	X	6322	-0-	-3412	-0-	461	1	5553	2	Y	280	288	1			131
							308	9									
09	9270	X	8938	-0-	-332	-0-	509	1	7970	2	Y	417	444	1			104
							459	9									
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	761	1	9385	2	Y	420	474	1			50
							462	9									
*11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	700	1	7885	2	Y	352	298	1			104
							387	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

06	16560	X	13863	-0-	-2697	-0-	979	1	12380	2	Y	458	440	1			145
							504	9									
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	1018	1	13415	2	Y	476	452	1			169
							524	9									
08	16182	X	9140	-0-	-7042	-0-	678	1	8168	2	Y	267	298	1			138
							294	9									
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	974	1	15243	2	Y	472	492	1			118
							519	9									
10	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1181	1	14553	2	Y	484	542	1			60
							532	9									
11	14460	X	14282	-0-	-178	-0-	1128	1	12715	2	Y	399	336	1			123
							439	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

06	23520	X	19222	-0-	-4298	-0-	113	1	18376	2	Y	666	645	1	4	8	218
							733	9									
07	24304	X	19688	-0-	-4616	-0-	117	1	18827	2	Y	676	740	1	1	8	153
							744	9									
08	22072	X	16208	-0-	-5864	-0-	92	1	15566	2	Y	500	478	1			175
							550	9									
09	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	108	1	21569	2	Y	686	669	1			192
							755	9									
10	20708	X	19899	-0-	-809	-0-	119	1	19100	2	Y	618	677	1	2	8	131
							680	9									
11	19230	X	18496	-0-	-734	-0-	119	1	17714	2	Y	603	574	1	2	8	158
							663	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20580	X	17660	-0-	-2920	-0-	107	1	16861	2	Y	629	614	1			203
							692	9									
07	20615	X	17434	-0-	-3181	-0-	108	1	16649	2	Y	615	680	1			138
							677	9									
08	19468	X	13865	-0-	-5603	-0-	83	1	13297	2	Y	441	424	1			155
							485	9									
09	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	101	1	19204	2	Y	613	597	1			171
							674	9									
10	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	111	1	16844	2	Y	563	616	1			118
							619	9									
11	17670	X	16069	-0-	-1601	-0-	109	1	15358	2	Y	547	522	1			143
							602	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

06	5820	X	4336	-0-	-1484	-0-	215	1	3825	3	N	269	283	0			79
							296	9									
07	5921	X	4918	-0-	-1003	-0-	224	1	4332	3	N	329	340	0			68
							362	9									
*08	5921	X	3392	-0-	-2529	-0-	111	1	3020	3	N	237	274	0			31
							261	9									
09	4920	X	1848	-0-	-3072	-0-	67	1	1639	3	N	129	135	0			25
							142	9									
*10	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	188	1	3833	3	N	286	274	0			37
							315	9									
11	4350	X	3614	-0-	-736	-0-	185	1	3084	3	N	314	312	0			39
							345	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

06	4200	X	2185	-0-	-2015	-0-	83	1	1919	3	N	166	189	1			125
							183	9									
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					125
*08	3286	X	1710	-0-	-1576	-0-	39	1	218	2	N	132					257
							1308	3	145	9							
09	3180	X	839	-0-	-2341	-0-	23	1	816	3	N	-0-					257
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	112	1	3225	3	N	-0-	257	1			-0-
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	82	1	2610	3	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	465	-0-	-165	-0-	96	1	369	2	N	-0-					-0-
07	930 N	570	-0-	-360	-0-	76	1	494	2	N	-0-					-0-
08	651 N	381	-0-	-270	-0-	53	1	328	2	N	-0-					-0-
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

06	6150 X	3222	-0-	-2928	-0-	80	1	2927	3	N	195	186	1		430
						215	9								
07	6355 X	2987	-0-	-3368	-0-	60	1	2709	3	N	198	187	1		441
						218	9								
*08	6355 X	1631	-0-	-4724	-0-	32	1	1479	3	N	109	187	1		363
						120	9								
09	4950 X	2664	-0-	-2286	-0-	40	1	2390	3	N	213				576
						234	9								
*10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	71	1	3966	3	N	214	378	1		412
						235	9								
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	74	1	3954	3	N	238	189	1		461
						262	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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

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
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	394	1	7004	3	N	434	367	0			128
							477	9									
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	236	1	4552	3	N	121	224	0			25
							133	9									
*08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	3	N	48	67	0			6
							53	9									
*09	5970	X	2394	-0-	-3576	-0-	86	1	2255	3	N	48	45	0			9
							53	9									
*10	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	253	1	5164	3	N	47	50	0			6
							52	9									
11	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	287	1	4795	3	N	56	55	0			7
							62	9									

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	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	782	1	5753	2	N	81	79	0			24
							14	3	89	9							
07	6572	X	4763	-0-	-1809	-0-	570	1	4166	2	N	22	41	0			5
							3	3	24	9							
*08	6727	X	4444	-0-	-2283	-0-	645	1	3774	2	N	20	22	0			3
							3	3	22	9							
09	6630	X	3433	-0-	-3197	-0-	284	1	3149	2	N	-0-	3	0			-0-
10	6851	X	3565	-0-	-3286	-0-	322	1	3213	2	N	22	19	0			3
							6	3	24	9							
11	6630	X	3808	-0-	-2822	-0-	316	1	3460	2	N	24	24	0			3
							6	3	26	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
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					209
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					209
*08	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					209
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1	132	3	N	-0-					209
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					209
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	3	N	-0-					209

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
06	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	102	1	1817	3	N	89	110	0			26
							98	9									
07	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	95	1	1834	3	N	86	94	0			18
							95	9									
*08	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	43	1	1161	3	N	19	34	0			3
							21	9									
09	2460	X	1368	-0-	-1092	-0-	54	1	1312	3	N	2	5	0			-0-
							2	9									
*10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2286	3	N	111	97	0			14
							122	9									
*11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	1943	3	N	97	99	0			12
							107	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	267	1	9719	3	N	522	562	1			464
							574	9									
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	185	1	8326	3	N	499	567	1			396
							549	9									
*08	15500	X	6828	-0-	-8672	-0-	136	1	6297	3	N	359	373	1			382
							395	9									
09	15000	X	7524	-0-	-7476	-0-	117	1	6965	3	N	402	178	1			606
							442	9									
*10	15500	X	10996	-0-	-4504	-0-	183	1	10239	3	N	522	569	1			559
							574	9									
11	10560	X	10229	-0-	-331	-0-	179	1	9579	3	N	428	574	1			413
							471	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	7	-0-	-3713	-0-	7	3			N	-0-					262
07	3844	X	2759	-0-	-1085	-0-	58	1	2594	3	N	97					359
							107	9									
*08	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	77	1	3586	3	N	134					493
							147	9									
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	70	1	4208	3	N	279	322	1			450
							307	9									
*10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	114	1	6354	3	N	225	189	1			486
							248	9									
*11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	127	1	6787	3	N	179	190	1			475
							197	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4989	-0-	-1791	-0-	105	1	3814	3	N	973	733	0			295
							1070	9									
07	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	135	1	6526	3	N	255	488	0			62
							281	9									
*08	5921	X	3491	-0-	-2430	-0-	71	1	3278	3	N	129	165	0			26
							142	9									
*09	5730	X	4071	-0-	-1659	-0-	63	1	3867	3	N	128	120	0			34
							141	9									
*10	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	98	1	5466	3	N	252	245	0			41
							277	9									
11	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	98	1	5232	3	N	236	239	0			38
							260	9									

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	8970	X	8866	-0-	-104	-0-	1032	1	7600	2	N	213	357	1			237
							234	9									
07	9269	X	8560	-0-	-709	-0-	1004	1	7334	2	N	202	186	1			253
							222	9									
*08	9486	X	6789	-0-	-2697	-0-	966	1	5659	2	N	149	189	1			213
							164	9									
09	8880	X	4143	-0-	-4737	-0-	332	1	3688	2	N	112					325
							123	9									
*10	9176	X	8297	-0-	-879	-0-	731	1	7290	2	N	251	576	1			-0-
							276	9									
11	8880	X	6057	-0-	-2823	-0-	505	1	5519	2	N	-0-					-0-
							33	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5452	-0-	-38	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5146	-0-	-31	-0-	4931	2	215	9	N	195	195	0			-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5153	2	504	9	N	458	458	0			-0-
09	5460	X	2978	-0-	-2482	-0-	2308	2	670	9	N	609	609	0			-0-
10	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	3283	2	897	9	N	815	815	0			-0-
11	5460	X	4854	-0-	-606	-0-	4560	2	294	9	N	267	267	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

06	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	232	1	5339	3	N	434	378	1			430
							477	9									
07	6975	X	5657	-0-	-1318	-0-	146	1	5255	3	N	233	190	1			473
							256	9									
*08	5890	X	3205	-0-	-2685	-0-	76	1	427	2	N	124	189	1			408
							2566	3	136	9							
09	6060	X	4893	-0-	-1167	-0-	127	1	4540	3	N	205	172	1			441
							226	9									
*10	6262	X	5408	-0-	-854	-0-	182	1	5219	3	N	6	447	1			-0-
							7	9									
11	6060	X	3125	-0-	-2935	-0-	95	1	3030	3	N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318
*10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

06	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	1628	1	11984	2	N	254	265	0			75
							55	3	279	9							
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1546	1	11291	2	N	313	323	0			65
							55	3	344	9							
*08	12648	X	8712	-0-	-3936	-0-	1233	1	7215	2	N	204	242	0			27
							40	3	224	9							
*09	12240	X	9513	-0-	-2727	-0-	756	1	8385	2	N	275	248	0			54
							69	3	303	9							
*10	12648	X	10988	-0-	-1660	-0-	970	1	9666	2	N	248	270	0			32
							79	3	273	9							
11	12240	X	9754	-0-	-2486	-0-	783	1	8552	2	N	289	285	0			36
							101	3	318	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	374	1	6652	3	N	832	751	1			473
							915	9									
07	8060	X	6986	-0-	-1074	-0-	349	1	5945	3	N	629	564	1			538
							692	9									
*08	8060	X	5733	-0-	-2327	-0-	186	1	5048	3	N	454	562	1			430
							499	9									
09	7800	X	2918	-0-	-4882	-0-	111	1	2708	3	N	90					520
							99	9									
*10	8060	X	7072	-0-	-988	-0-	289	1	5897	3	N	805	951	1			374
							886	9									
11	7800	X	5705	-0-	-2095	-0-	322	1	5383	3	N	-0-	251	1			123

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

06	3630	X	2809	-0-	-821	-0-	147	1	2618	3	N	40					284
							44	9									
07	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	142	1	2411	3	N	41					325
							45	9									
*08	3720	X	1679	-0-	-2041	-0-	59	1	1603	3	N	15					340
							17	9									
*09	3030	X	1675	-0-	-1355	-0-	62	1	1613	3	N	-0-	340	1			-0-
*10	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	145	1	2962	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	154	1	2567	3	N	-0-					-0-

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

06	720	N	377	-0-	-343	-0-	78	1	299	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	147	1	953	2	N	-0-					-0-
08	899	N	257	-0-	-642	-0-	36	1	221	2	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	81	1	724	2	N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	107	1	800	2	N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	223	1	5141	3	N	408	446	0			120
							449	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	120	0			-0-
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	113	1	629	2	N	361	313	0			48
							3783	3	397	9							
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	124	1	4448	3	N	346	326	0			68
							381	9									
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	201	1	5774	3	N	514	516	0			66
							565	9									
*11	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	190	1	6026	3	N	536	536	0			66
							590	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7692	-0-	-1548	-0-	200	1	7271	3	N	201	206	0			59
							221	9									
07	9548	X	5234	-0-	-4314	-0-	103	1	4988	3	N	130	162	0			27
							143	9									
*08	9114	X	2312	-0-	-6802	-0-	47	1	2192	3	N	66	84	0			9
							73	9									
09	8670	X	7498	-0-	-1172	-0-	119	1	7098	3	N	255	214	0			50
							281	9									
*10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	177	1	9889	3	N	275	290	0			35
							303	9									
*11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	174	1	9312	3	N	212	221	0			26
							233	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	6580	-0-	-2270	-0-	765	1	5627	2	N	135	127	0			40
							39	3	149	9							
*07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	796	1	5812	2	N	187	188	0			39
							43	3	206	9							
*08	6324	X	457	-0-	-5867	-0-	47	1	274	2	N	124	147	0			16
							136	9									
09	6570	X	2456	-0-	-4114	-0-	195	1	2165	2	N	71	73	0			14
							18	3	78	9							
*10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	680	1	6776	2	N	243	226	0			31
							85	3	267	9							
11	6660	X	6140	-0-	-520	-0-	484	1	5285	2	N	247	248	0			30
							99	3	272	9							

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	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	707	1	5198	2	N	150	166	0			44
							45	3	165	9							
07	6882	X	6147	-0-	-735	-0-	708	1	5164	2	N	206	207	0			43
							48	3	227	9							
*08	7037	X	4823	-0-	-2214	-0-	671	1	3925	2	N	167	188	0			22
							43	3	184	9							
09	6420	X	5424	-0-	-996	-0-	429	1	4755	2	N	176	164	0			34
							46	3	194	9							
10	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	513	1	5106	2	N	216	222	0			28
							75	3	238	9							
11	6120	X	5529	-0-	-591	-0-	438	1	4784	2	N	208	210	0			26
							78	3	229	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1471	-0-	-389	-0-	63	1	1113	3	N	268	279	0			79
							295	9									
07	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	58	1	1127	3	N	366	369	0			76
							403	9									
*08	1705	N	1275	-0-	-430	-0-	36	1	973	3	N	242	286	0			32
							266	9									
09	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	32	1	779	3	N	224	212	0			44
							246	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	3	N	306	311	0			39
							337	9									
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	3	N	301	303	0			37
							331	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	316	1	5616	3	N	398	436	0			117
							438	9									
07	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	286	1	5520	3	N	456	478	0			95
							502	9									
*08	7564	X	3866	-0-	-3698	-0-	127	1	3457	3	N	256	317	0			34
							282	9									
09	6990	X	2948	-0-	-4042	-0-	105	1	2566	3	N	252	237	0			49
							277	9									
*10	6913	X	5434	-0-	-1479	-0-	229	1	4669	3	N	487	474	0			62
							536	9									
11	6360	X	5600	-0-	-760	-0-	283	1	4723	3	N	540	535	0			67
							594	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	N	72					205
07	12493	X	3475	-0-	-9018	-0-	3475	2			N	-0-					205
08	12493	X	6788	-0-	-5705	-0-	6788	2			N	-0-					205
09	12090	X	4572	-0-	-7518	-0-	4570	2	2	9	N	2					207
10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					207
11	8010	X	3957	-0-	-4053	-0-	3924	2	33	9	N	30					237

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

06	4410	X	145	-0-	-4265	-0-	145	2			N	-0-					166
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					166
08	4557	X	49	-0-	-4508	-0-	49	2			N	-0-					166
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2					168
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					168
11	150	X	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					168

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

06	17580	X	2174	-0-	-15406	-0-	90	1	2066	3	N	16	367	0			5
							18	9									
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-	5	0			-0-
*08	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
09	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
*10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	26	-0-	-3214	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	225	1	4575	3	N	60	52	0			8
							66	9									
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	231	1	3856	3	N	69	68	0			9
							76	9									

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

06	14490	X	9706	-0-	-4784	-0-	385	1	8878	3	N	403	410	0			119
							443	9									
07	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	119	0			-0-
*08	11315	X	6019	-0-	-5296	-0-	139	1	776	2	N	400	347	0			53
							4664	3	440	9							
*09	10950	X	6569	-0-	-4381	-0-	184	1	6299	3	N	78	116	0			15
							86	9									
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	321	1	9196	3	N	509	459	0			65
							560	9									
11	9720	X	9524	-0-	-196	-0-	269	1	8532	3	N	657	641	0			81
							723	9									

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	558	1	4094	2	N	482	494	0			142
							132	3	530	9							
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	556	1	4052	2	N	589	609	0			122
							128	3	648	9							
*08	4960	X	4014	-0-	-946	-0-	506	1	2958	2	N	410	478	0			54
							99	3	451	9							
09	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	315	1	3482	2	N	472	434	0			92
							118	3	519	9							
*10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	357	1	3543	2	N	502	530	0			64
							143	3	552	9							
11	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	327	1	3559	2	N	589	580	0			73
							178	3	648	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

06	11850	X	8563	-0-	-3287	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	5325	-0-	-6920	-0-	5126	2	199	9	N	181	181	0			-0-
08	12245	X	3121	-0-	-9124	-0-	3016	2	105	9	N	95	95	0			-0-
09	9600	X	997	-0-	-8603	-0-	824	2	173	9	N	157	157	0			-0-
10	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	6552	2	757	9	N	688	688	0			-0-
11	8550	X	4104	-0-	-4446	-0-	3974	2	130	9	N	118	118	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	248	1	9025	3	N	224	191	0			66
							246	9									
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	164	1	7898	3	N	261	273	0			54
							287	9									
*08	5735	X	4955	-0-	-780	-0-	101	1	4660	3	N	176	207	0			23
							194	9									
09	5550	X	5371	-0-	-179	-0-	85	1	5092	3	N	176	165	0			34
							194	9									
*10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	131	1	7334	3	N	157	171	0			20
							173	9									
*11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	182	1	9747	3	N	196	192	0			24
							216	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
06	4560	X	3644	-0-	-916	-0-	138	1	3186	3	N	291	315	0			86
							320	9									
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-	86	0			-0-
*08	4712	X	3003	-0-	-1709	-0-	67	1	371	2	N	303	263	0			40
							2232	3	333	9							
09	4560	X	2840	-0-	-1720	-0-	67	1	2412	3	N	328	304	0			64
							361	9									
*10	4712	X	3559	-0-	-1153	-0-	108	1	3092	3	N	326	348	0			42
							359	9									
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	90	1	2849	3	N	311	315	0			38
							342	9									

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	161	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	686	-0-	-1174	-0-	96	1	590	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	465	-0-	-1335	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	124	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	523	-0-	-1127	-0-	62	1	461	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

06	3000	N	5026	-0-	2026	2927	131	1	4771	3	N	113	189	1			256
							124	9									
07	3100	N	4628	-0-	1528	4455	97	1	4390	3	N	128					384
							141	9									
*08	8011	X	3556	-0-	-4455	-0-	74	1	3412	3	N	64					448
							70	9									
09	1770	X	413	-0-	-1357	-0-	6	1	377	3	N	27	188	1			287
							30	9									
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	103	1	5737	3	N	159					446
							175	9									
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	131	1	7002	3	N	148	190	1			404
							163	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

06	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	1263	1	9295	2	N	218	213	0			64
							59	3	240	9							
07	12989	X	10624	-0-	-2365	-0-	1231	1	8989	2	N	305	306	0			63
							68	3	336	9							
*08	12989	X	8441	-0-	-4548	-0-	1190	1	6965	2	N	212	247	0			28
							53	3	233	9							
*09	12570	X	9028	-0-	-3542	-0-	719	1	7970	2	N	241	222	0			47
							74	3	265	9							
10	11997	X	9755	-0-	-2242	-0-	850	1	8467	2	N	303	311	0			39
							105	3	333	9							
11	10860	X	9259	-0-	-1601	-0-	743	1	8115	2	N	272	277	0			34
							102	3	299	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	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	N	129	144	0			38
							24	3	142	9							
07	1147	X	929	-0-	-218	-0-	87	1	632	2	N	164	168	0			34
							30	3	180	9							
*08	1426	N	552	-0-	-874	-0-	64	1	370	2	N	89	111	0			12
							20	3	98	9							
*09	1380	N	426	-0-	-954	-0-	27	1	300	2	N	71	69	0			14
							21	3	78	9							
*10	930	N	557	-0-	-373	-0-	40	1	400	2	N	84	87	0			11
							25	3	92	9							
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	N	71	73	0			9
							21	3	78	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	645	1	11472	3	N	942	1020	0			277
							1036	9									
07	13113	X	12973	-0-	-140	-0-	576	1	11118	3	N	1163	1199	0			241
							1279	9									
*08	13113	X	8488	-0-	-4625	-0-	274	1	7447	3	N	697	846	0			92
							767	9									
09	12690	X	7175	-0-	-5515	-0-	253	1	6179	3	N	675	635	0			132
							743	9									
*10	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	587	1	11954	3	N	1196	1175	0			153
							1316	9									
11	12690	X	12435	-0-	-255	-0-	636	1	10626	3	N	1066	1087	0			132
							1173	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	315	1	9561	3	N	1218	1275	0			148
							1340	9									
*05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	324	1	8841	3	N	1067	916	0			299
							1174	9									
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	499	1	8876	3	N	823	880	0			242
							905	9									
*07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	483	1	9320	3	N	959	1002	0			199
							1055	9									
*08	9765	X	9103	-0-	-662	-0-	296	1	8047	3	N	691	799	0			91
							760	9									
09	9450	X	5622	-0-	-3828	-0-	188	1	4575	3	N	781	720	0			152
							859	9									
*10	9765	X	6375	-0-	-3390	-0-	248	1	5062	3	N	968	996	0			124
							1065	9									
*11	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	478	1	7988	3	N	910	922	0			112
							1001	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	548	1	4036	2	N	34	67	0			10
							11	3	37	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	N	158	135	0			33
							41	3	174	9							
*08	4588	X	3698	-0-	-890	-0-	494	1	2888	2	N	227	230	0			30
							66	3	250	9							
09	4440	X	2727	-0-	-1713	-0-	220	1	2442	2	N	47	68	0			9
							13	3	52	9							
*10	4588	X	3684	-0-	-904	-0-	321	1	3198	2	N	111	106	0			14
							43	3	122	9							
11	4440	X	3744	-0-	-696	-0-	295	1	3219	2	N	147	143	0			18
							68	3	162	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
06	18000	X	17248	-0-	-752	-0-	684	1	15758	3	N	733	757	0			216
							806	9									
07	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	49	255	0			10
*08	18600	X	14894	-0-	-3706	-0-	347	1	1933	2	N	897	789	0			118
							11627	3	987	9							
09	18000	X	10906	-0-	-7094	-0-	297	1	10609	3	N	-0-					118
*10	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	576	1	16507	3	N	1061	1043	0			136
							1167	9									
11	17250	X	14210	-0-	-3040	-0-	403	1	12794	3	N	921	943	0			114
							1013	9									

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	12423	-0-	-597	-0-	617	1	10972	3	N	758	785	0			223
							834	9									
07	14539	X	14028	-0-	-511	-0-	639	1	12340	3	N	954	979	0			198
							1049	9									
*08	14539	X	10411	-0-	-4128	-0-	344	1	9357	3	N	645	758	0			85
							710	9									
09	14070	X	7351	-0-	-6719	-0-	263	1	6410	3	N	616	581	0			120
							678	9									
*10	13795	X	13541	-0-	-254	-0-	581	1	11842	3	N	1016	1006	0			130
							1118	9									
11	12420	X	12068	-0-	-352	-0-	636	1	10621	3	N	737	776	0			91
							811	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6588	-0-	-612	-0-	6414	2	174	9	N	158	185	1			289
07	8060	X	6360	-0-	-1700	-0-	6171	2	189	9	N	172	190	1			271
08	8060	X	5255	-0-	-2805	-0-	5120	2	135	9	N	123					394
09	7800	X	4982	-0-	-2818	-0-	4807	2	175	9	N	159	192	1			361
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7107	2	207	9	N	188	188	1			361
*11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7571	2	65	9	N	59	189	1			231

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	592	1	4355	2	N	139	143	0			41
							38	3	153	9							
07	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	562	1	4099	2	N	174	179	0			36
							37	3	191	9							
*08	5053	X	3664	-0-	-1389	-0-	512	1	2998	2	N	115	136	0			15
							27	3	127	9							
*09	5130	X	4066	-0-	-1064	-0-	297	1	3284	2	N	340	289	0			66
							111	3	374	9							
*10	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	413	1	4110	2	N	171	215	0			22
							62	3	188	9							
11	5130	X	3867	-0-	-1263	-0-	306	1	3340	2	N	147	151	0			18
							59	3	162	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	11190	X	8198	-0-	-2992	-0-	884	1	6507	2	N	719	319	0	373	1	370
							16	3	791	9							
07	11563	X	9698	-0-	-1865	-0-	1034	1	7553	2	N	1007	538	0	374	1	465
							3	3	1108	9							
*08	10292	X	7424	-0-	-2868	-0-	977	1	5721	2	N	659	414	0	375	1	335
							1	3	725	9							
*09	9960	X	4764	-0-	-5196	-0-	348	1	3860	2	N	505	238	0	188	1	414
							556	9									
*10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	812	1	8102	2	N	1143	536	0	573	1	448
							5	3	1257	9							
11	9450	X	7815	-0-	-1635	-0-	577	1	6314	2	N	829	440	0	382	1	455
							12	3	912	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

06	48750	X	42462	-0-	-6288	-0-	4980	1	36657	2	N	636	666	0			187
							125	3	700	9							
07	50375	X	41290	-0-	-9085	-0-	4847	1	35394	2	N	830	845	0			172
							136	3	913	9							
*08	49011	X	32149	-0-	-16862	-0-	4584	1	26834	2	N	567	664	0			75
							107	3	624	9							
09	42630	X	29144	-0-	-13486	-0-	2346	1	26016	2	N	605	562	0			118
							116	3	666	9							
*10	43865	X	32739	-0-	-11126	-0-	2895	1	28857	2	N	728	753	0			93
							186	3	801	9							
11	42450	X	30163	-0-	-12287	-0-	2454	1	26822	2	N	668	679	0			82
							152	3	735	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

06	16140	X	9259	-0-	-6881	-0-	371	1	8548	3	N	309	388	0			91
							340	9									
07	16337	X	2097	-0-	-14240	-0-	57	1	1986	3	N	49	130	0			10
							54	9									
*08	12679	X	9817	-0-	-2862	-0-	234	1	1306	2	N	382	342	0			50
							7857	3	420	9							
09	12270	X	9489	-0-	-2781	-0-	247	1	8825	3	N	379	355	0			74
							417	9									
*10	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	346	1	9926	3	N	509	518	0			65
							560	9									
11	10320	X	10207	-0-	-113	-0-	293	1	9324	3	N	536	535	0			66
							590	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9060	X	4664	-0-	-4396	-0-	176	1	4051	3	N	397	415	0			114
							437	9									
07	9362	X	5228	-0-	-4134	-0-	127	1	4418	3	N	621	606	0			129
							683	9									
*08	9362	X	6094	-0-	-3268	-0-	134	1	747	2	N	653	696	0			86
							4495	3	718	9							
*09	9060	X	6098	-0-	-2962	-0-	153	1	5231	3	N	649	608	0			127
							714	9									
*10	8680	X	7377	-0-	-1303	-0-	219	1	6281	3	N	797	822	0			102
							877	9									
*11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	188	1	5984	3	N	790	794	0			98
							869	9									

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

06	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					-0-
07	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
*08	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-					-0-
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					N	-0-					-0-
10	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	2269	1	22555	2	N	2226	1941	0			285
							682	3	2449	9							
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	604	1	6581	2	N	638	844	0			79
							163	3	702	9							

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

*03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	375	1	12577	3	N	552	645	0			66
							607	9									
*04	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	340	1	10312	3	N	467	476	0			57
							514	9									
*05	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	354	1	9675	3	N	432	368	0			121
							475	9									
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	466	1	8287	3	N	344	364	0			101
							378	9									
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	442	1	8528	3	N	428	440	0			89
							471	9									
*08	6882	X	5867	-0-	-1015	-0-	198	1	5381	3	N	262	316	0			35
							288	9									
09	6660	X	4030	-0-	-2630	-0-	152	1	3709	3	N	154	159	0			30
							169	9									
*10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	459	1	9347	3	N	466	436	0			60
							513	9									
*11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	437	1	7302	3	N	362	377	0			45
							398	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

06	19620	X	15032	-0-	-4588	-0-	584	1	13457	3	N	901	970	0			372
							991	9									
07	20274	X	8823	-0-	-11451	-0-	207	1	7471	3	N	1041	1034	0			379
							1145	9									
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-	379	0			-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	107					107
10	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-	107	0			-0-
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19620	X	16210	-0-	-3410	-0-	637	1	14676	3	N	815	888	0			355
							897	9									
07	20274	X	12353	-0-	-7921	-0-	306	1	11027	3	N	927	924	0			358
							1020	9									
08	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					358
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	115	358	0			115
10	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-	115	0			-0-
11	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16470	X	2146	-0-	-14324	-0-	75	1	1717	3	N	322	711	0			95
							354	9									
07	17019	X	3923	-0-	-13096	-0-	91	1	3182	3	N	591	563	0			123
							650	9									
*08	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-	123	0			-0-
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
*10	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
*11	53048	X	53048	-0-	-0-	-0-	1289	1	40949	3	N	9827	8614	0			1213
							10810	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
06	9330	X	3254	-0-	-6076	-0-	125	1	2890	3	N	217	270	0			64
							239	9									
07	9641	X	3119	-0-	-6522	-0-	77	1	2682	3	N	327	323	0			68
							360	9									
*08	6820	X	2958	-0-	-3862	-0-	64	1	359	2	N	343	366	0			45
							2158	3	377	9							
09	6120	X	4285	-0-	-1835	-0-	103	1	3681	3	N	455	411	0			89
							501	9									
*10	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	137	1	3924	3	N	630	638	0			81
							693	9									
*11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	111	1	3538	3	N	478	500	0			59
							526	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
06	10350	X	9069	-0-	-1281	-0-	356	1	8206	3	N	461	527	0			136
							507	9									
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-	136	0			-0-
*08	10695	X	5923	-0-	-4772	-0-	139	1	778	2	N	298	259	0			39
							4678	3	328	9							
09	10350	X	6884	-0-	-3466	-0-	176	1	6295	3	N	375	341	0			73
							413	9									
*10	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	321	1	9202	3	N	889	848	0			114
							978	9									
*11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	278	1	8844	3	N	917	918	0			113
							1009	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
06	12600	X	4747	-0-	-7853	-0-	182	1	4188	3	N	343	302	0			101
							377	9									
07	13020	X	74	-0-	-12946	-0-	2	1	72	3	N	-0-	101	0			-0-
*08	10757	X	4886	-0-	-5871	-0-	110	1	612	2	N	439	381	0			58
							3681	3	483	9							
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	159	1	5674	3	N	636	570	0			124
							700	9									
*10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	112	1	3219	3	N	378	454	0			48
							416	9									
*11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	188	1	5971	3	N	883	822	0			109
							971	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

06	59940	X	49621	-0-	-10319	-0-	49621	2			N	-0-					-0-
07	57102	X	47782	-0-	-9320	-0-	47782	2			N	-0-					-0-
08	55490	X	39038	-0-	-16452	-0-	39038	2			N	-0-					-0-
09	53700	X	41101	-0-	-12599	-0-	41101	2			N	-0-					-0-
10	55490	X	46745	-0-	-8745	-0-	46745	2			N	-0-					-0-
11	49620	X	41419	-0-	-8201	-0-	41419	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

06	14130	X	5974	-0-	-8156	-0-	223	1	5135	3	N	560	614	0			165
							616	9									
07	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-	165	0			-0-
*08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	213	1	1187	2	N	182	158	0			24
							7140	3	200	9							
*09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	244	1	8344	3	N	388	336	0			76
							427	9									
*10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	434	1	12453	3	N	806	779	0			103
							887	9									
*11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	279	1	8853	3	N	729	742	0			90
							802	9									

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

06	15420	X	8556	-0-	-6864	-0-	348	1	8015	3	N	175	191	0			56
							193	9									
07	13764	X	66	-0-	-13698	-0-	2	1	64	3	N	-0-	51	0			5
*08	11408	X	835	-0-	-10573	-0-	13	1	71	2	N	295	256	0			44
							426	3	325	9							
09	11040	X	10460	-0-	-580	-0-	275	1	9830	3	N	323	299	0			68
							355	9									
*10	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	373	1	10682	3	N	417	427	0			58
							459	9									
11	9960	X	8221	-0-	-1739	-0-	243	1	7711	3	N	243	266	0			35
							267	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
06	18990	X	17432	-0-	-1558	-0-	699	1	16098	3	N	577	668	0			170
							635	9									
07	19623	X	8316	-0-	-11307	-0-	219	1	7610	3	N	443	521	0			92
							487	9									
*08	19623	X	7643	-0-	-11980	-0-	182	1	1014	2	N	319	369	0			42
							6096	3	351	9							
09	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	553	1	19789	3	N	1050	887	0			205
							1155	9									
*10	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	659	1	18903	3	N	1093	1158	0			140
							1202	9									
11	17430	X	14350	-0-	-3080	-0-	414	1	13163	3	N	703	756	0			87
							773	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

06	76110	X	30659	-0-	-45451	-0-	30659	2			N	-0-					-0-
07	68510	X	27665	-0-	-40845	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
08	66371	X	23281	-0-	-43090	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
09	57300	X	20596	-0-	-36704	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	7389	-0-	-27641	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
*11	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	44361	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

06	20370	X	15696	-0-	-4674	-0-	626	1	14414	3	N	596	685	0			175
							656	9									
07	21049	X	6602	-0-	-14447	-0-	172	1	5997	3	N	394	487	0			82
							433	9									
*08	20305	X	12133	-0-	-8172	-0-	285	1	1589	2	N	638	636	0			84
							9557	3	702	9							
09	19650	X	14462	-0-	-5188	-0-	371	1	13267	3	N	749	687	0			146
							824	9									
*10	18414	X	17500	-0-	-914	-0-	556	1	15957	3	N	897	928	0			115
							987	9									
11	15690	X	12763	-0-	-2927	-0-	365	1	11594	3	N	731	756	0			90
							804	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

*01	15314	X	13678	-0-	-1636	-0-	428	1	11894	3	N	1233	1177	0			169
							1356	9									
*02	13832	X	9905	-0-	-3927	-0-	324	1	8560	3	N	928	988	0			109
							1021	9									
*03	15314	X	11748	-0-	-3566	-0-	460	1	126	2	N	976	866	0			219
							10088	3	1074	9							
04	14820	X	12640	-0-	-2180	-0-	488	1	11123	3	N	935	937	0			217
							1029	9									
05	15314	X	13637	-0-	-1677	-0-	591	1	11966	3	N	982	924	0			275
							1080	9									
06	12330	X	10131	-0-	-2199	-0-	393	1	9060	3	N	616	710	0			181
							678	9									
07	13051	X	3456	-0-	-9595	-0-	88	1	3062	3	N	278	401	0			58
							306	9									
*08	13640	X	7802	-0-	-5838	-0-	178	1	994	2	N	592	572	0			78
							5979	3	651	9							
*09	13200	X	8615	-0-	-4585	-0-	225	1	7707	3	N	621	578	0			121
							683	9									
*10	13640	X	12233	-0-	-1407	-0-	379	1	10864	3	N	900	906	0			115
							990	9									
11	10140	X	9777	-0-	-363	-0-	273	1	8683	3	N	746	769	0			92
							821	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
*01	34596	X	6175	-0-	-28421	-0-	480	1	4440	2	N	1102	963	0			151
							43	3	1212	9							
*02	31248	X	18539	-0-	-12709	-0-	2057	1	15606	2	N	641	700	0			92
							171	3	705	9							
*03	31744	X	20389	-0-	-11355	-0-	2199	1	17198	2	N	733	737	0			88
							186	3	806	9							
*04	30090	X	20100	-0-	-9990	-0-	2372	1	16692	2	N	767	762	0			93
							192	3	844	9							
*05	20522	X	14648	-0-	-5874	-0-	1711	1	12211	2	N	539	538	0			94
							133	3	593	9							
*06	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	2530	1	18611	2	N	732	617	0			209
							157	3	805	9							
*07	20770	X	16935	-0-	-3835	-0-	1938	1	14144	2	N	654	727	0			136
							134	3	719	9							
*08	20770	X	3401	-0-	-17369	-0-	473	1	2770	2	N	118	238	0			16
							28	3	130	9							
*09	21990	X	15059	-0-	-6931	-0-	1168	1	12933	2	N	683	565	0			134
							207	3	751	9							
*10	22723	X	5973	-0-	-16750	-0-	522	1	5197	2	N	171	283	0			22
							66	3	188	9							
11	21990	X	9666	-0-	-12324	-0-	760	1	8298	2	N	436	404	0			54
							128	3	480	9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

06	27000	X	17344	-0-	-9656	-0-	701	1	16162	3	N	437	599	0			129
							481	9									
07	27900	X	7884	-0-	-20016	-0-	206	1	7173	3	N	459	493	0			95
							505	9									
*08	24893	X	15339	-0-	-9554	-0-	359	1	2004	2	N	843	827	0			111
							12049	3	927	9							
09	24090	X	19440	-0-	-4650	-0-	500	1	17863	3	N	979	899	0			191
							1077	9									
*10	22258	X	17602	-0-	-4656	-0-	557	1	15985	3	N	964	1032	0			123
							1060	9									
*11	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	534	1	16952	3	N	1144	1126	0			141
							1258	9									

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

06	2640	X	215	-0-	-2425	-0-	8	1	189	3	N	16	11	0			5
							18	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	5	0			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	417	1	9598	3	N	717	789	0			211
							789	9									
07	13113	X	9	-0-	-13104	-0-	9	3			N	-0-	211	0			-0-
*08	13113	X	12347	-0-	-766	-0-	283	1	1577	2	N	910	790	0			120
							9486	3	1001	9							
*09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	337	1	11515	3	N	1126	1026	0			220
							1239	9									
*10	13020	X	9868	-0-	-3152	-0-	305	1	8741	3	N	747	871	0			96
							822	9									
11	12900	X	11615	-0-	-1285	-0-	322	1	10224	3	N	972	948	0			120
							1069	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
06	14370	X	12622	-0-	-1748	-0-	511	1	11768	3	N	312	400	0			92
							343	9									
07	14849	X	3750	-0-	-11099	-0-	101	1	3649	3	N	-0-	92	0			-0-
*08	14849	X	5589	-0-	-9260	-0-	135	1	754	2	N	151	131	0			20
							4534	3	166	9							
09	14370	X	9388	-0-	-4982	-0-	242	1	8665	3	N	437	372	0			85
							481	9									
*10	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	403	1	11551	3	N	769	756	0			98
							846	9									
11	12630	X	8271	-0-	-4359	-0-	229	1	7272	3	N	700	712	0			86
							770	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

06	14670	X	12669	-0-	-2001	-0-	617	1	10984	3	N	971	1027	0			302
							1068	9									
07	15159	X	13446	-0-	-1713	-0-	593	1	11441	3	N	1284	1304	0			282
							1412	9									
*08	15159	X	9199	-0-	-5960	-0-	299	1	8138	3	N	693	868	0			107
							762	9									
*09	14670	X	8614	-0-	-6056	-0-	292	1	7634	3	N	625	594	0			138
							688	9									
*10	14477	X	13528	-0-	-949	-0-	583	1	11871	3	N	976	973	0			141
							1074	9									
*11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	666	1	11126	3	N	867	885	0			123
							954	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

06	12120	X	8831	-0-	-3289	-0-	343	1	7914	3	N	522	572	0			154
							574	9									
07	12524	X	2808	-0-	-9716	-0-	71	1	2481	3	N	233	339	0			48
							256	9									
*08	11346	X	5846	-0-	-5500	-0-	134	1	747	2	N	428	420	0			56
							4494	3	471	9							
09	10980	X	8252	-0-	-2728	-0-	208	1	7430	3	N	558	505	0			109
							614	9									
*10	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	352	1	10097	3	N	835	837	0			107
							919	9									
11	8820	X	8747	-0-	-73	-0-	246	1	7810	3	N	628	657	0			78
							691	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

06	19410	X	16773	-0-	-2637	-0-	827	1	14713	3	N	1121	1177	0			330
							1233	9									
07	19809	X	16756	-0-	-3053	-0-	754	1	14554	3	N	1316	1373	0			273
							1448	9									
*08	19809	X	8329	-0-	-11480	-0-	273	1	7414	3	N	584	780	0			77
							642	9									
09	16770	X	12803	-0-	-3967	-0-	452	1	11028	3	N	1203	1045	0			235
							1323	9									
*10	17329	X	15727	-0-	-1602	-0-	665	1	13547	3	N	1377	1436	0			176
							1515	9									
11	16770	X	14256	-0-	-2514	-0-	727	1	12142	3	N	1261	1281	0			156
							1387	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
06	15480	X	13289	-0-	-2191	-0-	510	1	11752	3	N	934	1010	0			275
							1027	9									
07	15996	X	10	-0-	-15986	-0-	10	3			N	-0-	275	0			-0-
*08	15996	X	12118	-0-	-3878	-0-	279	1	1557	2	N	836	726	0			110
							9362	3	920	9							
*09	15480	X	15160	-0-	-320	-0-	397	1	13586	3	N	1070	971	0			209
							1177	9									
*10	15996	X	15111	-0-	-885	-0-	467	1	13378	3	N	1151	1213	0			147
							1266	9									
*11	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	374	1	11890	3	N	1151	1156	0			142
							1266	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
06	14640	X	11821	-0-	-2819	-0-	456	1	10497	3	N	789	873	0			232
							868	9									
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-	232	0			-0-
*08	15128	X	13371	-0-	-1757	-0-	303	1	1689	2	N	1112	965	0			147
							10156	3	1223	9							
*09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	395	1	13509	3	N	1395	1270	0			272
							1535	9									
*10	14787	X	10677	-0-	-4110	-0-	326	1	9352	3	N	908	1064	0			116
							999	9									
*11	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	402	1	12777	3	N	1423	1363	0			176
							1565	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
06	14400	X	10974	-0-	-3426	-0-	431	1	9934	3	N	554	608	0			163
							609	9									
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	163	0			-0-
*08	14167	X	11883	-0-	-2284	-0-	277	1	1543	2	N	713	619	0			94
							9279	3	784	9							
09	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	359	1	12829	3	N	836	767	0			163
							920	9									
*10	13051	X	11273	-0-	-1778	-0-	354	1	10156	3	N	694	768	0			89
							763	9									
11	12450	X	11932	-0-	-518	-0-	338	1	10755	3	N	763	758	0			94
							839	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
06	13020	X	11859	-0-	-1161	-0-	608	1	10811	3	N	400	413	0			118
							440	9									
07	13454	X	12825	-0-	-629	-0-	603	1	11640	3	N	529	537	0			110
							582	9									
*08	13454	X	7597	-0-	-5857	-0-	258	1	7020	3	N	290	362	0			38
							319	9									
09	13020	X	8092	-0-	-4928	-0-	303	1	7387	3	N	365	332	0			71
							402	9									
*10	12400	X	8937	-0-	-3463	-0-	400	1	8144	3	N	357	382	0			46
							393	9									
11	11850	X	10387	-0-	-1463	-0-	561	1	9362	3	N	422	416	0			52
							464	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
06	5850	X	4734	-0-	-1116	-0-	175	1	4024	3	N	486	540	0			143
							535	9									
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	143	0			-0-
*08	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	104	1	582	2	N	856	743	0			113
							3497	3	942	9							
09	5580	X	5001	-0-	-579	-0-	113	1	4024	3	N	785	745	0			153
							864	9									
*10	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	145	1	4155	3	N	562	643	0			72
							618	9									
11	5280	X	4373	-0-	-907	-0-	116	1	3690	3	N	515	523	0			64
							567	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
06	19080	X	14774	-0-	-4306	-0-	727	1	12930	3	N	1015	1146	0			299
							1117	9									
07	19561	X	15639	-0-	-3922	-0-	699	1	13488	3	N	1320	1345	0			274
							1452	9									
*08	19561	X	8955	-0-	-10606	-0-	289	1	7864	3	N	729	907	0			96
							802	9									
09	18840	X	5502	-0-	-13338	-0-	191	1	4650	3	N	601	580	0			117
							661	9									
*10	19468	X	11617	-0-	-7851	-0-	486	1	9908	3	N	1112	1087	0			142
							1223	9									
11	14760	X	10306	-0-	-4454	-0-	523	1	8734	3	N	954	978	0			118
							1049	9									

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
06	14130	X	9939	-0-	-4191	-0-	511	1	9091	3	N	306	343	0			90
							337	9									
07	14415	X	11300	-0-	-3115	-0-	536	1	10354	3	N	373	386	0			77
							410	9									
*08	14415	X	6120	-0-	-8295	-0-	210	1	5710	3	N	182	235	0			24
							200	9									
09	11760	X	7124	-0-	-4636	-0-	268	1	6545	3	N	283	252	0			55
							311	9									
*10	11842	X	7902	-0-	-3940	-0-	352	1	7168	3	N	347	358	0			44
							382	9									
11	9930	X	7864	-0-	-2066	-0-	417	1	6962	3	N	441	431	0			54
							485	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
06	2190	X	729	-0-	-1461	-0-	30	1	699	3	N	-0-	5	0			-0-
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	2046	X	43	-0-	-2003	-0-	1	1	5	2	N	4	3	0			1
							33	3	4	9							
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	20	1	717	3	N	-0-	1	0			-0-
*10	744	X	236	-0-	-508	-0-	8	1	217	3	N	10	9	0			1
							11	9									
11	720	X	428	-0-	-292	-0-	11	1	354	3	N	57	51	0			7
							63	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
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	155	1	3572	3	N	320	329	0			94
							352	9									
07	4495	X	1	-0-	-4494	-0-	1	3			N	-0-	94	0			-0-
*08	4495	X	3102	-0-	-1393	-0-	68	1	379	2	N	343	298	0			45
							2278	3	377	9							
09	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	94	1	3375	3	N	359	334	0			70
							395	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	130	1	3730	3	N	370	393	0			47
							407	9									
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	114	1	3638	3	N	396	394	0			49
							436	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

06	26940	X	19762	-0-	-7178	-0-	1031	1	18343	3	N	353	383	0			104
							388	9									
07	27466	X	20233	-0-	-7233	-0-	966	1	18649	3	N	562	549	0			117
							618	9									
*08	27466	X	13228	-0-	-14238	-0-	445	1	12111	3	N	611	647	0			81
							672	9									
*09	23160	X	17750	-0-	-5410	-0-	616	1	16132	3	N	911	814	0			178
							1002	9									
*10	22909	X	20008	-0-	-2901	-0-	887	1	18062	3	N	963	1018	0			123
							1059	9									
11	19770	X	17941	-0-	-1829	-0-	959	1	16012	3	N	882	896	0			109
							970	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

06	5820	X	4641	-0-	-1179	-0-	236	1	4196	3	N	190	202	0			56
							209	9									
07	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	239	1	4605	3	N	219	230	0			45
							241	9									
*08	5952	X	3606	-0-	-2346	-0-	121	1	3298	3	N	170	193	0			22
							187	9									
09	4920	X	3001	-0-	-1919	-0-	111	1	2704	3	N	169	158	0			33
							186	9									
*10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	205	1	4169	3	N	178	188	0			23
							196	9									
11	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4088	3	N	162	165	0			20
							178	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

06	29310	X	27275	-0-	-2035	-0-	1088	1	25076	3	N	1010	1116	0			297
							1111	9									
07	30287	X	18688	-0-	-11599	-0-	491	1	17088	3	N	1008	1096	0			209
							1109	9									
*08	30287	X	24820	-0-	-5467	-0-	586	1	3268	2	N	1192	1244	0			157
							19655	3	1311	9							
09	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	841	1	30081	3	N	1451	1325	0			283
							1596	9									
*10	30287	X	26974	-0-	-3313	-0-	862	1	24733	3	N	1254	1377	0			160
							1379	9									
*11	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-	820	1	26049	3	N	1627	1586	0			201
							1790	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
06	23970	X	16660	-0-	-7310	-0-	664	1	15305	3	N	628	734	0			185
							691	9									
07	24769	X	11063	-0-	-13706	-0-	293	1	10194	3	N	524	600	0			109
							576	9									
*08	23064	X	12808	-0-	-10256	-0-	301	1	1677	2	N	677	697	0			89
							10085	3	745	9							
09	22320	X	21736	-0-	-584	-0-	561	1	20053	3	N	1020	910	0			199
							1122	9									
*10	22196	X	20449	-0-	-1747	-0-	652	1	18698	3	N	999	1070	0			128
							1099	9									
*11	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	517	1	16428	3	N	962	971	0			119
							1058	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

06	12480	X	6744	-0-	-5736	-0-	252	1	5811	3	N	619	804	0			182
							681	9									
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-	182	0			-0-
*08	12772	X	77	-0-	-12695	-0-	2	1	9	2	N	13	11	0			2
							52	3	14	9							
09	11730	X	11374	-0-	-356	-0-	260	1	9300	3	N	1649	1329	0			322
							1814	9									
*10	7843	X	726	-0-	-7117	-0-	18	1	511	3	N	179	478	0			23
							197	9									
11	6750	X	26	-0-	-6724	-0-	1	1	19	3	N	5	27	0			1
							6	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

06	21090	X	20459	-0-	-631	-0-	1035	1	18415	3	N	917	988	0			279
							1009	9									
07	29109	X	18220	-0-	-10889	-0-	844	1	16284	3	N	993	1057	0			215
							1092	9									
*08	29109	X	12068	-0-	-17041	-0-	403	1	10961	3	N	640	762	0			93
							704	9									
09	28170	X	13673	-0-	-14497	-0-	503	1	12262	3	N	825	748	0			170
							908	9									
*10	24459	X	19224	-0-	-5235	-0-	845	1	17224	3	N	1050	1077	0			143
							1155	9									
11	20460	X	19105	-0-	-1355	-0-	1016	1	16965	3	N	1022	1030	0			135
							1124	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

06	18240	X	12838	-0-	-5402	-0-	498	1	11465	3	N	795	903	0			234
							875	9									
07	18848	X	841	-0-	-18007	-0-	21	1	719	3	N	92	307	0			19
							101	9									
*08	18848	X	12310	-0-	-6538	-0-	281	1	1568	2	N	939	834	0			124
							9428	3	1033	9							
*09	17670	X	16312	-0-	-1358	-0-	427	1	14584	3	N	1183	1076	0			231
							1301	9									
*10	17019	X	10454	-0-	-6565	-0-	323	1	9271	3	N	782	913	0			100
							860	9									
*11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	478	1	15198	3	N	1544	1453	0			191
							1698	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
06	8100	X	7745	-0-	-355	-0-	270	1	6212	3	N	1148	1234	0			338
							1263	9									
07	9176	X	4353	-0-	-4823	-0-	96	1	3338	3	N	835	1000	0			173
							919	9									
*08	9176	X	5445	-0-	-3731	-0-	104	1	583	2	N	1139	1162	0			150
							3505	3	1253	9							
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-	150	0			-0-
*10	8866	X	5677	-0-	-3189	-0-	136	1	3907	3	N	1485	1295	0			190
							1634	9									
*11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	272	1	8629	3	N	2846	2685	0			351
							3131	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

06	22050	X	21221	-0-	-829	-0-	2471	1	18178	2	N	416	405	0			122
							114	3	458	9							
07	22785	X	17076	-0-	-5709	-0-	1985	1	14493	2	N	453	481	0			94
							100	3	498	9							
*08	23281	X	5159	-0-	-18122	-0-	732	1	4286	2	N	106	186	0			14
							24	3	117	9							
09	21210	X	17392	-0-	-3818	-0-	1380	1	15298	2	N	522	434	0			102
							140	3	574	9							
10	21917	X	9609	-0-	-12308	-0-	849	1	8462	2	N	195	272	0			25
							83	3	215	9							
11	21210	X	11406	-0-	-9804	-0-	930	1	10162	2	N	216	214	0			27
							76	3	238	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

06	26790	X	24344	-0-	-2446	-0-	2817	1	20724	2	N	599	597	0			176
							144	3	659	9							
07	29016	X	24385	-0-	-4631	-0-	2816	1	20553	2	N	793	805	0			164
							144	3	872	9							
*08	29016	X	6179	-0-	-22837	-0-	868	1	5080	2	N	175	316	0			23
							38	3	193	9							
09	28080	X	19749	-0-	-8331	-0-	1555	1	17225	2	N	696	583	0			136
							203	3	766	9							
10	26536	X	12815	-0-	-13721	-0-	1108	1	11037	2	N	469	545	0			60
							154	3	516	9							
11	24330	X	17875	-0-	-6455	-0-	1401	1	15296	2	N	872	824	0			108
							219	3	959	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

06	18180	X	12923	-0-	-5257	-0-	507	1	11676	3	N	673	746	0			198
							740	9									
07	18786	X	806	-0-	-17980	-0-	21	1	748	3	N	34	225	0			7
							37	9									
*08	17577	X	14626	-0-	-2951	-0-	348	1	1940	2	N	611	537	0			81
							11666	3	672	9							
09	17010	X	15733	-0-	-1277	-0-	401	1	14339	3	N	903	808	0			176
							993	9									
*10	15159	X	13508	-0-	-1651	-0-	426	1	12202	3	N	800	874	0			102
							880	9									
11	15390	X	14328	-0-	-1062	-0-	404	1	12842	3	N	984	965	0			121
							1082	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	3392	-0-	-9748	-0-	123	1	2842	3	N	388	873	0			114
							427	9									
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-	114	0			-0-
*08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
*10	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
*11	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	386	1	12257	3	N	3078	2698	0			380
							3386	9									

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	10881	-0-	-1989	-0-	287	1	10459	3	N	123	133	0			36
							135	9									
07	13299	X	11464	-0-	-1835	-0-	229	1	11055	3	N	164	166	0			34
							180	9									
*08	13299	X	11566	-0-	-1733	-0-	242	1	11206	3	N	107	127	0			14
							118	9									
09	12870	X	6952	-0-	-5918	-0-	113	1	6726	3	N	103	97	0			20
							113	9									
*10	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	246	1	13723	3	N	200	194	0			26
							220	9									
*11	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	261	1	13941	3	N	243	239	0			30
							267	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	6420	-0-	-6000	-0-	224	1	5154	3	N	947	888	0			279
							1042	9									
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-	279	0			-0-
*08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
*10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
*11	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	839	1	26673	3	N	7097	6221	0			876
							7807	9									

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
06	17550	X	2548	-0-	-15002	-0-	95	1	2192	3	N	237	989	0			70
							261	9									
07	18135	X	4462	-0-	-13673	-0-	97	1	3364	3	N	910	791	0			189
							1001	9									
*08	17670	X	10698	-0-	-6972	-0-	223	1	1247	2	N	1572	1554	0			207
							7499	3	1729	9							
09	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-	207	0			-0-
*10	17670	X	2869	-0-	-14801	-0-	84	1	2410	3	N	341	297	0			44
							375	9									
*11	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	438	1	13904	3	N	2689	2401	0			332
							2958	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
06	15240	X	13095	-0-	-2145	-0-	654	1	11630	3	N	737	798	0			217
							811	9									
07	15531	X	13719	-0-	-1812	-0-	626	1	12082	3	N	919	945	0			191
							1011	9									
*08	15531	X	7804	-0-	-7727	-0-	258	1	7027	3	N	472	601	0			62
							519	9									
09	13530	X	9450	-0-	-4080	-0-	342	1	8350	3	N	689	616	0			135
							758	9									
*10	13981	X	12448	-0-	-1533	-0-	537	1	10933	3	N	889	910	0			114
							978	9									
11	13110	X	12343	-0-	-767	-0-	639	1	10670	3	N	940	938	0			116
							1034	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

06	11640	X	1379	-0-	-10261	-0-	52	1	1207	3	N	109	295	0			32
							120	9									
07	12028	X	2966	-0-	-9062	-0-	74	1	2575	3	N	288	260	0			60
							317	9									
*08	9734	X	3382	-0-	-6352	-0-	75	1	416	2	N	355	368	0			47
							2500	3	391	9							
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-	47	0			-0-
*10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	117	1	3719	3	N	518	454	0			64
							570	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

06	6540	X	1355	-0-	-5185	-0-	53	1	1210	3	N	84	154	0			25
							92	9									
07	6665	X	4547	-0-	-2118	-0-	112	1	3904	3	N	483	408	0			100
							531	9									
*08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	170	1	951	2	N	796	791	0			105
							5717	3	876	9							
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	176	1	6282	3	N	923	848	0			180
							1015	9									
*10	4867	X	86	-0-	-4781	-0-	3	1	83	3	N	-0-	180	0			-0-
*11	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	388	1	12343	3	N	1619	1419	0			200
							1781	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

*05	13423	X	11131	-0-	-2292	-0-	459	1	9279	3	N	1266	1328	0			221
							1393	9									
*06	12510	X	1564	-0-	-10946	-0-	59	1	1362	3	N	130	313	0			38
							143	9									
07	12927	X	93	-0-	-12834	-0-	2	1	88	3	N	3	40	0			1
							3	9									
*08	12679	X	6295	-0-	-6384	-0-	132	1	735	2	N	917	797	0			121
							4419	3	1009	9							
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-	121	0			-0-
*10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
*11	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	371	1	11792	3	N	2097	1838	0			259
							2307	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 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	EOM BALANCE
*01	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1655	1	15586	2	N	620	608	0	85
							111	3	682	9					
*02	15960	X	7927	-0-	-8033	-0-	886	1	6725	2	N	257	305	0	37
							33	3	283	9					
*03	17670	X	12022	-0-	-5648	-0-	1310	1	10251	2	N	354	348	0	43
							72	3	389	9					
*04	17100	X	8620	-0-	-8480	-0-	1050	1	7394	2	N	133	160	0	16
							30	3	146	9					
*05	17670	X	17169	-0-	-501	-0-	2056	1	14686	2	N	329	288	0	57
							65	3	362	9					
*06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	1410	1	10372	2	N	246	233	0	70
							59	3	271	9					
*07	11749	X	11338	-0-	-411	-0-	1332	1	9724	2	N	217	242	0	45
							43	3	239	9					
*08	17174	X	12683	-0-	-4491	-0-	1806	1	10572	2	N	225	240	0	30
							57	3	248	9					
*09	16620	X	9263	-0-	-7357	-0-	740	1	8208	2	N	244	226	0	48
							47	3	268	9					
*10	17174	X	9398	-0-	-7776	-0-	836	1	8335	2	N	159	187	0	20
							52	3	175	9					
11	12060	X	7600	-0-	-4460	-0-	605	1	6603	2	N	276	262	0	34
							88	3	304	9					

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

06	17970	X	12526	-0-	-5444	-0-	625	1	11117	3	N	713	755	0	210
							784	9							
07	18352	X	12972	-0-	-5380	-0-	592	1	11435	3	N	859	891	0	178
							945	9							
*08	18352	X	6833	-0-	-11519	-0-	227	1	6166	3	N	400	525	0	53
							440	9							
09	15660	X	7115	-0-	-8545	-0-	260	1	6332	3	N	475	435	0	93
							523	9							
*10	15128	X	13221	-0-	-1907	-0-	571	1	11638	3	N	920	895	0	118
							1012	9							
11	12540	X	10337	-0-	-2203	-0-	543	1	9071	3	N	657	694	0	81
							723	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

*01	38130	X	26833	-0-	-11297	-0-	688	1	25136	3	Y	917	898	0	125
							1009	9							
*02	30912	X	24961	-0-	-5951	-0-	607	1	23653	3	Y	637	671	0	91
							701	9							
*03	34224	X	26846	-0-	-7378	-0-	755	1	25331	3	Y	691	699	0	83
							760	9							
*04	27150	X	21616	-0-	-5534	-0-	668	1	20288	3	Y	600	610	0	73
							660	9							
*05	23870	X	22934	-0-	-936	-0-	785	1	21435	3	Y	649	609	0	113
							714	9							
*06	26040	X	19711	-0-	-6329	-0-	980	1	18141	3	Y	536	496	0	153
							590	9							
*07	26908	X	20147	-0-	-6761	-0-	964	1	18609	3	Y	522	567	0	108
							574	9							
*08	22940	X	11220	-0-	-11720	-0-	386	1	10505	3	Y	299	368	0	39
							329	9							
*09	22200	X	13653	-0-	-8547	-0-	483	1	12645	3	Y	477	423	0	93
							525	9							
*10	22940	X	19701	-0-	-3239	-0-	892	1	18178	3	Y	574	594	0	73
							631	9							
11	18540	X	14760	-0-	-3780	-0-	805	1	13448	3	Y	461	477	0	57
							507	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18480	X	13060	-0-	-5420	-0-	646	1	11488	3	N	842	912	0			248
							926	9									
07	19096	X	14405	-0-	-4691	-0-	649	1	12521	3	N	1123	1138	0			233
							1235	9									
*08	19096	X	7473	-0-	-11623	-0-	243	1	6618	3	N	556	716	0			73
							612	9									
*09	16080	X	9505	-0-	-6575	-0-	320	1	8378	3	N	734	664	0			143
							807	9									
*10	15376	X	14527	-0-	-849	-0-	620	1	12628	3	N	1163	1157	0			149
							1279	9									
*11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	680	1	11359	3	N	1011	1035	0			125
							1112	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

*01	42377	X	26949	-0-	-15428	-0-	688	1	25124	3	Y	1034	986	0			142
							1137	9									
*02	30576	X	23167	-0-	-7409	-0-	560	1	21816	3	Y	719	758	0			103
							791	9									
*03	33852	X	26751	-0-	-7101	-0-	748	1	25101	3	Y	820	824	0			99
							902	9									
*04	26310	X	20183	-0-	-6127	-0-	621	1	18844	3	Y	653	673	0			79
							718	9									
*05	22196	X	20845	-0-	-1351	-0-	710	1	19385	3	Y	682	642	0			119
							750	9									
*06	25950	X	19057	-0-	-6893	-0-	942	1	17448	3	Y	606	552	0			173
							667	9									
*07	26815	X	17183	-0-	-9632	-0-	813	1	15702	3	Y	607	654	0			126
							668	9									
*08	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	434	1	11803	3	Y	371	448	0			49
							408	9									
*09	17970	X	13446	-0-	-4524	-0-	473	1	12381	3	Y	538	482	0			105
							592	9									
*10	18569	X	14712	-0-	-3857	-0-	662	1	13481	3	Y	517	556	0			66
							569	9									
11	17910	X	14378	-0-	-3532	-0-	782	1	13054	3	Y	493	498	0			61
							542	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

*01	44268	X	26547	-0-	-17721	-0-	671	1	24531	3	Y	1223	1143	0			167
							1345	9									
*02	30240	X	22091	-0-	-8149	-0-	536	1	20885	3	Y	609	689	0			87
							670	9									
*03	33325	X	25577	-0-	-7748	-0-	718	1	24076	3	Y	712	713	0			86
							783	9									
*04	28140	X	19703	-0-	-8437	-0-	608	1	18455	3	Y	582	597	0			71
							640	9									
*05	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	736	1	20099	3	Y	635	595	0			111
							699	9									
*06	24810	X	19954	-0-	-4856	-0-	986	1	18260	3	Y	644	571	0			184
							708	9									
*07	25637	X	16354	-0-	-9283	-0-	779	1	15040	3	Y	486	569	0			101
							535	9									
*08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	426	1	11579	3	Y	424	469	0			56
							466	9									
*09	19770	X	12645	-0-	-7125	-0-	448	1	11714	3	Y	439	409	0			86
							483	9									
*10	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	931	1	18967	3	Y	720	714	0			92
							792	9									
11	18750	X	14938	-0-	-3812	-0-	818	1	13663	3	Y	415	456	0			51
							457	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 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
*01	18011	X	15201	-0-	-2810	-0-	1399	1	13179	2	Y	491	459	0			67
							83	3	540	9							
*02	18116	X	11599	-0-	-6517	-0-	1311	1	9955	2	Y	273	301	0			39
							33	3	300	9							
*03	19189	X	17833	-0-	-1356	-0-	1961	1	15343	2	Y	410	400	0			49
							78	3	451	9							
*04	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	2200	1	15490	2	Y	462	455	0			56
							100	3	508	9							
*05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1717	1	12266	2	Y	363	356	0			63
							67	3	399	9							
*06	16890	X	13030	-0-	-3860	-0-	1503	1	11059	2	Y	354	316	0			101
							79	3	389	9							
*07	18910	X	15917	-0-	-2993	-0-	1836	1	13399	2	Y	529	520	0			110
							100	3	582	9							
*08	18910	X	12482	-0-	-6428	-0-	1765	1	10332	2	Y	288	360	0			38
							68	3	317	9							
*09	18300	X	10165	-0-	-8135	-0-	798	1	8840	2	Y	411	369	0			80
							75	3	452	9							
*10	15965	X	7999	-0-	-7966	-0-	692	1	6897	2	Y	292	335	0			37
							89	3	321	9							
11	15450	X	12655	-0-	-2795	-0-	1006	1	10984	2	Y	476	454	0			59
							141	3	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
*01	41106	X	28249	-0-	-12857	-0-	718	1	26254	3	Y	1161	1094	0			159
							1277	9									
*02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	701	1	27322	3	Y	968	988	0			139
							1065	9									
*03	29822	X	25111	-0-	-4711	-0-	701	1	23499	3	Y	828	867	0			100
							911	9									
*04	27956	X	27956	-0-	-0-	-0-	856	1	25993	3	Y	1006	984	0			122
							1107	9									
*05	27900	X	21358	-0-	-6542	-0-	725	1	19783	3	Y	773	760	0			135
							850	9									
*06	27000	X	17182	-0-	-9818	-0-	845	1	15648	3	Y	626	582	0			179
							689	9									
*07	28644	X	18337	-0-	-10307	-0-	872	1	16824	3	Y	583	641	0			121
							641	9									
*08	20615	X	10433	-0-	-10182	-0-	355	1	9642	3	Y	396	465	0			52
							436	9									
*09	19950	X	18413	-0-	-1537	-0-	642	1	16813	3	Y	871	753	0			170
							958	9									
*10	20615	X	16075	-0-	-4540	-0-	720	1	14665	3	Y	627	717	0			80
							690	9									
11	16140	X	14384	-0-	-1756	-0-	783	1	13066	3	Y	486	506	0			60
							535	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
*01	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	2011	1	18945	2	Y	441	411	0			60
							74	3	485	9							
*02	24388	X	13831	-0-	-10557	-0-	1576	1	11972	2	Y	232	259	0			33
							28	3	255	9							
*03	24769	X	19067	-0-	-5702	-0-	2118	1	16576	2	Y	289	287	0			35
							55	3	318	9							
*04	21630	X	18640	-0-	-2990	-0-	2275	1	16021	2	Y	262	265	0			32
							56	3	288	9							
*05	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	3161	1	22587	2	Y	327	302	0			57
							61	3	360	9							
*06	18030	X	16515	-0-	-1515	-0-	1941	1	14285	2	Y	218	213	0			62
							49	3	240	9							
*07	19251	X	16426	-0-	-2825	-0-	1929	1	14085	2	Y	320	316	0			66
							60	3	352	9							
*08	19189	X	13127	-0-	-6062	-0-	1871	1	10954	2	Y	226	262	0			30
							53	3	249	9							
*09	18570	X	6757	-0-	-11813	-0-	541	1	5996	2	Y	172	168	0			34
							31	3	189	9							
*10	19189	X	11766	-0-	-7423	-0-	1048	1	10446	2	Y	194	203	0			25
							59	3	213	9							
11	16470	X	7566	-0-	-8904	-0-	617	1	6744	2	Y	146	153	0			18
							44	3	161	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21979	X	21506	-0-	-473	-0-	2003	1	18872	2	Y	497	463	0			68
							84	3	547	9							
*02	19992	X	13739	-0-	-6253	-0-	1556	1	11817	2	Y	300	325	0			43
							36	3	330	9							
*03	20739	X	19282	-0-	-1457	-0-	2129	1	16659	2	Y	383	380	0			46
							73	3	421	9							
*04	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	2556	1	18000	2	Y	328	334	0			40
							71	3	361	9							
*05	18662	X	18458	-0-	-204	-0-	2222	1	15877	2	Y	279	270	0			49
							52	3	307	9							
*06	18240	X	13119	-0-	-5121	-0-	1533	1	11284	2	Y	228	212	0			65
							51	3	251	9							
*07	21700	X	19805	-0-	-1895	-0-	2334	1	17042	2	Y	333	329	0			69
							63	3	366	9							
*08	19344	X	10968	-0-	-8376	-0-	1570	1	9193	2	Y	154	203	0			20
							36	3	169	9							
*09	18720	X	11423	-0-	-7297	-0-	927	1	10280	2	Y	168	155	0			33
							31	3	185	9							
*10	19344	X	13185	-0-	-6159	-0-	1148	1	11434	2	Y	429	407	0			55
							131	3	472	9							
11	18720	X	12744	-0-	-5976	-0-	1028	1	11228	2	Y	349	361	0			43
							104	3	384	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28950	X	15703	-0-	-13247	-0-	634	1	14601	3	N	425	471	0			125
							468	9									
07	29915	X	7518	-0-	-22397	-0-	200	1	6975	3	N	312	372	0			65
							343	9									
*08	22227	X	2187	-0-	-20040	-0-	53	1	294	2	N	66	122	0			9
							1767	3	73	9							
09	20610	X	17427	-0-	-3183	-0-	454	1	16245	3	N	662	542	0			129
							728	9									
*10	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	637	1	18265	3	N	682	724	0			87
							750	9									
11	15690	X	15434	-0-	-256	-0-	452	1	14360	3	N	565	582	0			70
							622	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35370	X	-0-	-0-	-35370	-0-					N	-0-					-0-
07	36518	X	6620	-0-	-29898	-0-	6105	2	515	9	N	468	371	0			97
*08	27528	X	13142	-0-	-14386	-0-	11543	2	1599	9	N	1454	1359	0			192
09	17910	X	13691	-0-	-4219	-0-	12260	2	1431	9	N	1301	1239	0			254
*10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11205	2	802	9	N	729	890	0			93
11	12600	X	8965	-0-	-3635	-0-	8225	2	740	9	N	673	683	0			83

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

*01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	230	1	6391	3	N	1073	1000	0			147
							1180	9									
*02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-	147	0			-0-
*03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
*04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	521	1	11817	3	N	1302	1144	0			158
							1432	9									
*05	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	294	1	5947	3	N	873	879	0			152
							960	9									
*06	4050	X	2561	-0-	-1489	-0-	91	1	2045	3	N	386	428	0			110
							425	9									
*07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-	110	0			-0-
*08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
*09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
*10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	1320	-0-	-1260	-0-	40	1	1280	3	N	-0-					-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

*01	20739	X	11700	-0-	-9039	-0-	1087	1	10241	2	Y	293	290	0			40
							50	3	322	9							
*02	22988	X	10766	-0-	-12222	-0-	1217	1	9239	2	Y	254	258	0			36
							31	3	279	9							
*03	22413	X	13480	-0-	-8933	-0-	1488	1	11646	2	Y	268	272	0			32
							51	3	295	9							
*04	15000	X	8699	-0-	-6301	-0-	1061	1	7475	2	Y	124	141	0			15
							27	3	136	9							
*05	13299	X	10621	-0-	-2678	-0-	1281	1	9155	2	Y	144	134	0			25
							27	3	158	9							
*06	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	1653	1	12168	2	Y	199	167	0			57
							44	3	219	9							
*07	13175	X	12451	-0-	-724	-0-	1474	1	10761	2	Y	168	190	0			35
							31	3	185	9							
*08	12307	X	9701	-0-	-2606	-0-	1397	1	8180	2	Y	93	116	0			12
							22	3	102	9							
*09	11910	X	6187	-0-	-5723	-0-	502	1	5571	2	Y	89	84	0			17
							16	3	98	9							
*10	12307	X	9920	-0-	-2387	-0-	878	1	8751	2	Y	207	198	0			26
							63	3	228	9							
11	11910	X	9416	-0-	-2494	-0-	768	1	8395	2	Y	181	185	0			22
							54	3	199	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
06	29940	X	20987	-0-	-8953	-0-	1074	1	19118	3	N	723	741	0			213
							795	9									
07	30535	X	20042	-0-	-10493	-0-	945	1	18242	3	N	777	829	0			161
							855	9									
*08	30535	X	13580	-0-	-16955	-0-	462	1	12557	3	N	510	604	0			67
							561	9									
09	25230	X	15050	-0-	-10180	-0-	561	1	13676	3	N	739	662	0			144
							813	9									
*10	24149	X	17966	-0-	-6183	-0-	792	1	16142	3	N	938	962	0			120
							1032	9									
11	21000	X	16354	-0-	-4646	-0-	873	1	14583	3	N	816	835	0			101
							898	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

*01	3100	X	89	-0-	-3011	-0-	3	1	76	3	N	9	8	0			1
							10	9									
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	125	1	3291	3	N	458	393	0			66
							504	9									
*03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	459	1	9984	3	N	1706	1567	0			205
							1877	9									
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	205	0			-0-
*05	7192	X	828	-0-	-6364	-0-	35	1	712	3	N	74	61	0			13
							81	9									
*06	12150	X	4914	-0-	-7236	-0-	183	1	4123	3	N	553	408	0			158
							608	9									
*07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-	158	0			-0-
*08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
*09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
*10	5146	X	1517	-0-	-3629	-0-	35	1	992	3	N	445	388	0			57
							490	9									
11	4980	X	1295	-0-	-3685	-0-	35	1	1097	3	N	148	187	0			18
							163	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

06	21360	X	15472	-0-	-5888	-0-	794	1	14131	3	N	497	528	0			146
							547	9									
07	21793	X	14356	-0-	-7437	-0-	679	1	13104	3	N	521	559	0			108
							573	9									
*08	21793	X	10821	-0-	-10972	-0-	375	1	10196	3	N	227	305	0			30
							250	9									
09	18090	X	11740	-0-	-6350	-0-	445	1	10844	3	N	410	360	0			80
							451	9									
*10	17732	X	13579	-0-	-4153	-0-	603	1	12290	3	N	624	624	0			80
							686	9									
11	15480	X	10980	-0-	-4500	-0-	594	1	9921	3	N	423	451	0			52
							465	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

*01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35700	X	23552	-0-	-12148	-0-	2588	1	19012	2	N	1479	1565	0			435
							325	3	1627	9							
07	36890	X	21657	-0-	-15233	-0-	2286	1	16665	2	N	2105	2103	0			437
							390	3	2316	9							
*08	36549	X	18700	-0-	-17849	-0-	2441	1	14271	2	N	1517	1754	0			200
							319	3	1669	9							
*09	32160	X	17827	-0-	-14333	-0-	1346	1	14894	2	N	1167	1139	0			228
							303	3	1284	9							
*10	31341	X	21833	-0-	-9508	-0-	1809	1	18004	2	N	1484	1522	0			190
							388	3	1632	9							
11	23550	X	21000	-0-	-2550	-0-	1605	1	17514	2	N	1395	1413	0			172
							346	3	1535	9							

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
06	34380	X	24354	-0-	-10026	-0-	1260	1	22413	3	N	619	657	0			182
							681	9									
*07	35061	X	24841	-0-	-10220	-0-	1184	1	22847	3	N	736	790	0			128
							810	9									
*08	35061	X	16285	-0-	-18776	-0-	561	1	15256	3	N	425	497	0			56
							468	9									
09	29100	X	17528	-0-	-11572	-0-	664	1	16183	3	N	619	554	0			121
							681	9									
*10	28365	X	22000	-0-	-6365	-0-	997	1	20307	3	N	633	673	0			81
							696	9									
11	24360	X	20490	-0-	-3870	-0-	1120	1	18699	3	N	610	616	0			75
							671	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27360	X	23189	-0-	-4171	-0-	2579	1	18953	2	N	1270	1366	0			374
							260	3	1397	9							
07	28272	X	22328	-0-	-5944	-0-	2441	1	17806	2	N	1634	1669	0			339
							284	3	1797	9							
*08	27373	X	20496	-0-	-6877	-0-	2741	1	16036	2	N	1327	1491	0			175
							259	3	1460	9							
*09	24630	X	13166	-0-	-11464	-0-	992	1	10986	2	N	910	907	0			178
							187	3	1001	9							
*10	25451	X	18761	-0-	-6690	-0-	1552	1	15447	2	N	1310	1320	0			168
							321	3	1441	9							
11	23190	X	16402	-0-	-6788	-0-	1238	1	13500	2	N	1248	1262	0			154
							291	3	1373	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47151	X	36928	-0-	-10223	-0-	4247	1	30306	2	N	1849	1957	0			322
							341	3	2034	9							
*06	41640	X	34639	-0-	-7001	-0-	3870	1	28450	2	N	1809	1614	0			517
							329	3	1990	9							
*07	43028	X	36294	-0-	-6734	-0-	4072	1	29711	2	N	1984	2089	0			412
							329	3	2182	9							
*08	42005	X	32751	-0-	-9254	-0-	4501	1	26337	2	N	1493	1708	0			197
							271	3	1642	9							
09	37500	X	25808	-0-	-11692	-0-	1990	1	22051	2	N	1351	1284	0			264
							281	3	1486	9							
*10	36890	X	29297	-0-	-7593	-0-	2479	1	24684	2	N	1609	1665	0			208
							364	3	1770	9							
*11	35310	X	27882	-0-	-7428	-0-	2156	1	23542	2	N	1676	1677	0			207
							340	3	1844	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
*01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	3	Y	91	78	0			13
							100	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	210	1	4252	3	Y	184	152	0			32
							202	9									
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	145	1	3261	3	Y	181	161	0			52
							199	9									
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
*08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	402	1	11538	3	Y	2138	1865	0			273
							2352	9									
11	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	71	1	2244	3	Y	127	384	0			16
							140	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

*01	34224	X	26455	-0-	-7769	-0-	668	1	24404	3	Y	1257	1186	0			172
							1383	9									
*02	29036	X	25914	-0-	-3122	-0-	620	1	24148	3	Y	1042	1065	0			149
							1146	9									
*03	27714	X	25555	-0-	-2159	-0-	711	1	23850	3	Y	904	944	0			109
							994	9									
*04	26370	X	22829	-0-	-3541	-0-	696	1	21128	3	Y	914	912	0			111
							1005	9									
*05	25606	X	20307	-0-	-5299	-0-	687	1	18756	3	Y	785	759	0			137
							864	9									
*06	24780	X	17748	-0-	-7032	-0-	869	1	16091	3	Y	716	648	0			205
							788	9									
*07	25606	X	14341	-0-	-11265	-0-	673	1	12999	3	Y	608	687	0			126
							669	9									
*08	19902	X	9007	-0-	-10895	-0-	303	1	8243	3	Y	419	490	0			55
							461	9									
*09	19260	X	11209	-0-	-8051	-0-	387	1	10140	3	Y	620	554	0			121
							682	9									
*10	19902	X	17186	-0-	-2716	-0-	762	1	15524	3	Y	818	834	0			105
							900	9									
11	16680	X	12467	-0-	-4213	-0-	664	1	11093	3	Y	645	670	0			80
							710	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 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35526	X	27448	-0-	-8078	-0-	687	1	25114	3	Y	1497	1410	0			205
							1647	9									
*02	30492	X	29530	-0-	-962	-0-	708	1	27575	3	Y	1134	1177	0			162
							1247	9									
*03	33759	X	28688	-0-	-5071	-0-	795	1	26669	3	Y	1113	1141	0			134
							1224	9									
*04	27630	X	25007	-0-	-2623	-0-	761	1	23104	3	Y	1038	1046	0			126
							1142	9									
*05	28396	X	23654	-0-	-4742	-0-	799	1	21803	3	Y	956	915	0			167
							1052	9									
*06	27810	X	19867	-0-	-7943	-0-	969	1	17952	3	Y	860	781	0			246
							946	9									
*07	28737	X	19344	-0-	-9393	-0-	904	1	17450	3	Y	900	959	0			187
							990	9									
*08	20615	X	13351	-0-	-7264	-0-	449	1	12199	3	Y	639	742	0			84
							703	9									
*09	19950	X	15784	-0-	-4166	-0-	544	1	14229	3	Y	919	824	0			179
							1011	9									
*10	20615	X	15653	-0-	-4962	-0-	694	1	14143	3	Y	742	826	0			95
							816	9									
11	18660	X	16223	-0-	-2437	-0-	867	1	14473	3	Y	803	799	0			99
							883	9									

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
*01	46252	X	29430	-0-	-16822	-0-	730	1	26684	3	Y	1833	1716	0			251
							2016	9									
*02	30996	X	26492	-0-	-4504	-0-	628	1	24471	3	Y	1266	1336	0			181
							1393	9									
*03	34317	X	31052	-0-	-3265	-0-	852	1	28577	3	Y	1475	1479	0			177
							1623	9									
*04	29670	X	23779	-0-	-5891	-0-	721	1	21899	3	Y	1054	1103	0			128
							1159	9									
*05	27528	X	23286	-0-	-4242	-0-	777	1	21216	3	Y	1175	1098	0			205
							1293	9									
*06	30120	X	19567	-0-	-10553	-0-	945	1	17498	3	Y	1022	935	0			292
							1124	9									
*07	31124	X	21697	-0-	-9427	-0-	1005	1	19390	3	Y	1184	1230	0			246
							1302	9									
*08	20398	X	12035	-0-	-8363	-0-	399	1	10854	3	Y	711	863	0			94
							782	9									
*09	19740	X	15644	-0-	-4096	-0-	533	1	13949	3	Y	1056	944	0			206
							1162	9									
*10	20398	X	15952	-0-	-4446	-0-	700	1	14260	3	Y	902	993	0			115
							992	9									
11	18360	X	16486	-0-	-1874	-0-	871	1	14545	3	Y	973	968	0			120
							1070	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 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
*01	35123	X	17372	-0-	-17751	-0-	431	1	15767	3	Y	1067	1005	0			146
							1174	9									
*02	21784	X	18708	-0-	-3076	-0-	447	1	17423	3	Y	762	799	0			109
							838	9									
*03	24118	X	19024	-0-	-5094	-0-	525	1	17623	3	Y	796	809	0			96
							876	9									
*04	20310	X	16482	-0-	-3828	-0-	499	1	15154	3	Y	754	758	0			92
							829	9									
*05	18011	X	16620	-0-	-1391	-0-	560	1	15291	3	Y	699	669	0			122
							769	9									
*06	18450	X	14572	-0-	-3878	-0-	711	1	13164	3	Y	634	575	0			181
							697	9									
*07	19065	X	16463	-0-	-2602	-0-	766	1	14781	3	Y	833	841	0			173
							916	9									
*08	14756	X	10488	-0-	-4268	-0-	353	1	9590	3	Y	495	603	0			65
							545	9									
*09	14280	X	11517	-0-	-2763	-0-	398	1	10409	3	Y	645	584	0			126
							710	9									
*10	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	738	1	15039	3	Y	1149	1128	0			147
							1264	9									
*11	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	785	1	13112	3	Y	736	792	0			91
							810	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
*01	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	713	1	26058	3	Y	1658	1540	0			227
							1824	9									
*02	30296	X	25837	-0-	-4459	-0-	617	1	24024	3	Y	1087	1158	0			156
							1196	9									
*03	33542	X	23967	-0-	-9575	-0-	659	1	22110	3	Y	1089	1114	0			131
							1198	9									
*04	27240	X	22648	-0-	-4592	-0-	683	1	20742	3	Y	1112	1108	0			135
							1223	9									
*05	25482	X	21471	-0-	-4011	-0-	719	1	19623	3	Y	1026	982	0			179
							1129	9									
*06	24060	X	18438	-0-	-5622	-0-	893	1	16529	3	Y	924	839	0			264
							1016	9									
*07	24862	X	18970	-0-	-5892	-0-	881	1	17012	3	Y	979	1040	0			203
							1077	9									
*08	18879	X	12459	-0-	-6420	-0-	416	1	11315	3	Y	662	778	0			87
							728	9									
*09	18270	X	13161	-0-	-5109	-0-	452	1	11830	3	Y	799	730	0			156
							879	9									
*10	18879	X	15188	-0-	-3691	-0-	667	1	13586	3	Y	850	897	0			109
							935	9									
11	17310	X	15429	-0-	-1881	-0-	815	1	13609	3	Y	914	910	0			113
							1005	9									

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
*01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
*02	11816	X	-0-	-0-	-11816	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

06	22920	X	17495	-0-	-5425	-0-	866	1	15411	3	N	1107	1159	0			326
							1218	9									
07	23374	X	18257	-0-	-5117	-0-	825	1	15921	3	N	1374	1415	0			285
							1511	9									
*08	23374	X	10720	-0-	-12654	-0-	355	1	9642	3	N	657	855	0			87
							723	9									
09	20010	X	14913	-0-	-5097	-0-	534	1	13027	3	N	1229	1076	0			240
							1352	9									
*10	19840	X	18020	-0-	-1820	-0-	771	1	15712	3	N	1397	1458	0			179
							1537	9									
11	17490	X	16378	-0-	-1112	-0-	847	1	14142	3	N	1263	1286	0			156
							1389	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

06	7740	X	6174	-0-	-1566	-0-	240	1	5525	3	N	372	435	0			110
							409	9									
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-	110	0			-0-
*08	9021	X	8002	-0-	-1019	-0-	183	1	1021	2	N	597	518	0			79
							6141	3	657	9							
09	8730	X	7722	-0-	-1008	-0-	193	1	6915	3	N	558	528	0			109
							614	9									
*10	9021	X	6311	-0-	-2710	-0-	195	1	5589	3	N	479	527	0			61
							527	9									
11	8370	X	6222	-0-	-2148	-0-	172	1	5477	3	N	521	518	0			64
							573	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

06	11040	X	5105	-0-	-5935	-0-	200	1	4619	3	N	260	281	0			76
							286	9									
07	11377	X	6398	-0-	-4979	-0-	156	1	5413	3	N	754	674	0			156
							829	9									
*08	11377	X	2124	-0-	-9253	-0-	47	1	263	2	N	210	338	0			28
							1583	3	231	9							
09	11010	X	5641	-0-	-5369	-0-	135	1	4818	3	N	625	531	0			122
							688	9									
*10	6851	X	5490	-0-	-1361	-0-	172	1	4930	3	N	353	430	0			45
							388	9									
11	6630	X	4978	-0-	-1652	-0-	142	1	4497	3	N	308	315	0			38
							339	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 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57040	X	23707	-0-	-33333	-0-	594	1	21705	3	Y	1280	1305	0			175
							1408	9									
*02	29904	X	22192	-0-	-7712	-0-	531	1	20683	3	Y	889	937	0			127
							978	9									
*03	33108	X	19546	-0-	-13562	-0-	544	1	18254	3	Y	680	725	0			82
							748	9									
*04	26430	X	18640	-0-	-7790	-0-	548	1	16637	3	Y	1323	1244	0			161
							1455	9									
*05	23343	X	17690	-0-	-5653	-0-	574	1	15657	3	Y	1326	1256	0			231
							1459	9									
*06	20670	X	12207	-0-	-8463	-0-	567	1	10494	3	Y	1042	975	0			298
							1146	9									
*07	21359	X	16113	-0-	-5246	-0-	702	1	13555	3	Y	1687	1635	0			350
							1856	9									
*08	13330	X	12240	-0-	-1090	-0-	382	1	10397	3	Y	1328	1503	0			175
							1461	9									
*09	12900	X	9451	-0-	-3449	-0-	299	1	7822	3	Y	1209	1148	0			236
							1330	9									
*10	13330	X	12922	-0-	-408	-0-	521	1	10606	3	Y	1632	1659	0			209
							1795	9									
11	12900	X	10292	-0-	-2608	-0-	520	1	8673	3	Y	999	1085	0			123
							1099	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46159	X	20566	-0-	-25593	-0-	516	1	18839	3	Y	1101	1084	0			151
							1211	9									
*02	25872	X	19316	-0-	-6556	-0-	461	1	17975	3	Y	800	836	0			115
							880	9									
*03	28644	X	18570	-0-	-10074	-0-	519	1	17396	3	Y	595	638	0			72
							655	9									
*04	24120	X	20215	-0-	-3905	-0-	593	1	17999	3	Y	1475	1368	0			179
							1623	9									
*05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	671	1	18303	3	Y	1550	1459	0			270
							1705	9									
*06	18000	X	12121	-0-	-5879	-0-	565	1	10468	3	Y	989	976	0			283
							1088	9									
*07	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	933	1	18007	3	Y	2186	2015	0			454
							2405	9									
*08	17918	X	13679	-0-	-4239	-0-	429	1	11653	3	Y	1452	1714	0			192
							1597	9									
*09	17340	X	12399	-0-	-4941	-0-	394	1	10325	3	Y	1527	1421	0			298
							1680	9									
*10	17918	X	12643	-0-	-5275	-0-	547	1	11144	3	Y	865	1052	0			111
							952	9									
11	17340	X	10027	-0-	-7313	-0-	504	1	8415	3	Y	1007	994	0			124
							1108	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
*01	31558	X	15338	-0-	-16220	-0-	388 761	1 9	14189	3	Y	692	710	0			95
*02	18032	X	14696	-0-	-3336	-0-	353 600	1 9	13743	3	Y	545	562	0			78
*03	19964	X	13100	-0-	-6864	-0-	367 409	1 9	12324	3	Y	372	405	0			45
*04	16680	X	14765	-0-	-1915	-0-	436 1079	1 9	13250	3	Y	981	907	0			119
*05	16740	X	9209	-0-	-7531	-0-	304 619	1 9	8286	3	Y	563	584	0			98
*06	13680	X	7478	-0-	-6202	-0-	351 627	1 9	6500	3	Y	570	505	0			163
*07	15128	X	3117	-0-	-12011	-0-	137 334	1 9	2646	3	Y	304	404	0			63
*08	10943	X	8726	-0-	-2217	-0-	275 971	1 9	7480	3	Y	883	830	0			116
*09	10590	X	7514	-0-	-3076	-0-	241 971	1 9	6302	3	Y	883	827	0			172
*10	9207	X	5495	-0-	-3712	-0-	227 653	1 9	4615	3	Y	594	690	0			76
*11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	450 855	1 9	7508	3	Y	777	757	0			96

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
*01	57102	X	25619	-0-	-31483	-0-	647 1342	1 9	23630	3	Y	1220	1221	0			167
*02	32900	X	26450	-0-	-6450	-0-	631 1252	1 9	24567	3	Y	1138	1142	0			163
*03	36425	X	23570	-0-	-12855	-0-	654 969	1 9	21947	3	Y	881	938	0			106
*04	31620	X	24397	-0-	-7223	-0-	711 2110	1 9	21576	3	Y	1918	1791	0			233
*05	25482	X	24530	-0-	-952	-0-	791 2152	1 9	21587	3	Y	1956	1848	0			341
*06	24660	X	13183	-0-	-11477	-0-	611 1257	1 9	11315	3	Y	1143	1157	0			327
*07	25482	X	6214	-0-	-19268	-0-	271 717	1 9	5226	3	Y	652	844	0			135
*08	18507	X	16987	-0-	-1520	-0-	531 2034	1 9	14422	3	Y	1849	1740	0			244
*09	17910	X	12861	-0-	-5049	-0-	408 1785	1 9	10668	3	Y	1623	1550	0			317
*10	18507	X	16895	-0-	-1612	-0-	690 2156	1 9	14049	3	Y	1960	2026	0			251
11	14040	X	9159	-0-	-4881	-0-	441 1349	1 9	7369	3	Y	1226	1326	0			151

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 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
*04	21600	X	11889	-0-	-9711	-0-	453	1	10273	3	N	1057	1196	0			128
							1163	9									
*05	22072	X	16483	-0-	-5589	-0-	706	1	14286	3	N	1355	1247	0			236
							1491	9									
*06	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	487	1	11228	3	N	904	1013	0			127
							994	9									
*07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-	127	0			-0-
*08	16461	X	8910	-0-	-7551	-0-	204	1	1137	2	N	667	579	0			88
							6835	3	734	9							
09	15930	X	14114	-0-	-1816	-0-	352	1	12576	3	N	1078	956	0			210
							1186	9									
*10	16461	X	12257	-0-	-4204	-0-	375	1	10757	3	N	1023	1102	0			131
							1125	9									
11	12720	X	8546	-0-	-4174	-0-	235	1	7454	3	N	779	814	0			96
							857	9									

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
*01	40424	X	14940	-0-	-25484	-0-	376	1	13733	3	Y	755	747	0			103
							831	9									
*02	17780	X	8694	-0-	-9086	-0-	209	1	8141	3	Y	313	371	0			45
							344	9									
*03	19685	X	7858	-0-	-11827	-0-	225	1	7531	3	Y	93	127	0			11
							102	9									
*04	16140	X	5202	-0-	-10938	-0-	155	1	4708	3	Y	308	282	0			37
							339	9									
*05	13981	X	7721	-0-	-6260	-0-	253	1	6896	3	Y	520	466	0			91
							572	9									
*06	9990	X	5200	-0-	-4790	-0-	246	1	4557	3	Y	361	349	0			103
							397	9									
*07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	411	1	7925	3	Y	752	699	0			156
							827	9									
*08	7750	X	6309	-0-	-1441	-0-	203	1	5515	3	Y	537	622	0			71
							591	9									
*09	7470	X	1741	-0-	-5729	-0-	57	1	1494	3	Y	173	210	0			34
							190	9									
*10	7905	X	3490	-0-	-4415	-0-	147	1	2994	3	Y	317	310	0			41
							349	9									
11	7650	X	7648	-0-	-2	-0-	390	1	6509	3	Y	681	638	0			84
							749	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29100	X	9586	-0-	-19514	-0-	376	1	8654	3	N	505	749	0			149
							556	9									
07	30070	X	22974	-0-	-7096	-0-	578	1	20115	3	N	2074	1793	0			430
							2281	9									
*08	24118	X	23019	-0-	-1099	-0-	515	1	2873	2	N	2138	2286	0			282
							17279	3	2352	9							
09	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	660	1	23599	3	N	2764	2507	0			539
							3040	9									
*10	24583	X	20650	-0-	-3933	-0-	641	1	18381	3	N	1480	1830	0			189
							1628	9									
11	24000	X	20658	-0-	-3342	-0-	568	1	18036	3	N	1867	1826	0			230
							2054	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21480	X	7950	-0-	-13530	-0-	314	1	7232	3	N	367	480	0			108
							404	9									
07	22196	X	8778	-0-	-13418	-0-	212	1	7389	3	N	1070	956	0			222
							1177	9									
*08	18817	X	501	-0-	-18316	-0-	12	1	66	2	N	24	243	0			3
							397	3	26	9							
09	18210	X	1327	-0-	-16883	-0-	33	1	1197	3	N	88	74	0			17
							97	9									
*10	14818	X	563	-0-	-14255	-0-	18	1	508	3	N	34	47	0			4
							37	9									
11	9090	X	541	-0-	-8549	-0-	15	1	482	3	N	40	39	0			5
							44	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

06	31500	X	12555	-0-	-18945	-0-	485	1	11172	3	N	816	1144	0			240
							898	9									
07	32550	X	40	-0-	-32510	-0-	1	1	39	3	N	-0-	240	0			-0-
*08	26908	X	22	-0-	-26886	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							18	3									
09	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
*10	24614	X	62	-0-	-24552	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
11	12570	X	315	-0-	-12255	-0-	9	1	286	3	N	18	16	0			2
							20	9									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

*01	82832	X	32210	-0-	-50622	-0-	980	1	27261	3	Y	3608	3716	0			494
							3969	9									
*02	74816	X	51154	-0-	-23662	-0-	1707	1	45113	3	Y	3940	3870	0			564
							4334	9									
*03	67828	X	36634	-0-	-31194	-0-	1427	1	958	2	Y	2916	3142	0			338
							31041	3	3208	9							
*04	65640	X	39276	-0-	-26364	-0-	1531	1	34708	3	Y	2761	2764	0			335
							3037	9									
*05	64263	X	36606	-0-	-27657	-0-	1585	1	32070	3	Y	2683	2550	0			468
							2951	9									
*06	54510	X	19233	-0-	-35277	-0-	734	1	16552	3	Y	1770	1732	0			506
							1947	9									
*07	56327	X	7074	-0-	-49253	-0-	167	1	5797	3	Y	1009	1306	0			209
							1110	9									
*08	30783	X	13641	-0-	-17142	-0-	311	1	1733	2	Y	1065	1134	0			140
							10425	3	1172	9							
*09	29790	X	21180	-0-	-8610	-0-	542	1	18540	3	Y	1907	1675	0			372
							2098	9									
*10	30783	X	28311	-0-	-2472	-0-	883	1	25335	3	Y	1903	2032	0			243
							2093	9									
*11	25183	X	25183	-0-	-0-	-0-	693	1	22031	3	Y	2235	2202	0			276
							2459	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 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	EOM BALANCE
*01	82119	X	39304	-0-	-42815	-0-	1199	1	33349	3	Y	4324	4395	0	592
							4756	9							
*02	74172	X	50205	-0-	-23967	-0-	1666	1	44038	3	Y	4092	4098	0	586
							4501	9							
*03	70556	X	36198	-0-	-34358	-0-	1399	1	958	2	Y	3099	3325	0	360
							30432	3	3409	9					
*04	68280	X	34706	-0-	-33574	-0-	1346	1	30515	3	Y	2586	2632	0	314
							2845	9							
*05	70556	X	32885	-0-	-37671	-0-	1417	1	28659	3	Y	2554	2423	0	445
							2809	9							
*06	53550	X	27515	-0-	-26035	-0-	1049	1	23658	3	Y	2553	2268	0	730
							2808	9							
*07	55335	X	28261	-0-	-27074	-0-	672	1	23384	3	Y	3823	3760	0	793
							4205	9							
*08	29791	X	23824	-0-	-5967	-0-	529	1	2950	2	Y	2366	2847	0	312
							17742	3	2603	9					
*09	28830	X	18721	-0-	-10109	-0-	478	1	16356	3	Y	1715	1692	0	335
							1887	9							
*10	29791	X	23202	-0-	-6589	-0-	725	1	20794	3	Y	1530	1669	0	196
							1683	9							
*11	34302	X	34302	-0-	-0-	-0-	973	1	30909	3	Y	2200	2124	0	272
							2420	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

*01	79887	X	40440	-0-	-39447	-0-	1236	1	34373	3	Y	4392	4474	0	601
							4831	9							
*02	102872	X	50910	-0-	-51962	-0-	1697	1	44870	3	Y	3948	3984	0	565
							4343	9							
*03	113925	X	51413	-0-	-62512	-0-	2016	1	958	2	Y	4165	4242	0	488
							43857	3	4582	9					
*04	110250	X	35473	-0-	-74777	-0-	1375	1	31183	3	Y	2650	2816	0	322
							2915	9							
*05	86118	X	28949	-0-	-57169	-0-	1259	1	25475	3	Y	2014	1985	0	351
							2215	9							
*06	54270	X	23033	-0-	-31237	-0-	936	1	21107	3	Y	900	994	0	257
							990	9							
*07	56079	X	21930	-0-	-34149	-0-	587	1	20421	3	Y	838	921	0	174
							922	9							
*08	26164	X	25766	-0-	-398	-0-	605	1	3376	2	Y	1350	1346	0	178
							20300	3	1485	9					
*09	25320	X	18059	-0-	-7261	-0-	476	1	16283	3	Y	1182	1129	0	231
							1300	9							
*10	26164	X	9522	-0-	-16642	-0-	298	1	8544	3	Y	618	770	0	79
							680	9							
11	25320	X	585	-0-	-24735	-0-	16	1	522	3	Y	43	117	0	5
							47	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

06	38910	X	15659	-0-	-23251	-0-	777	1	13822	3	N	964	1175	0	284
							1060	9							
07	40207	X	14652	-0-	-25555	-0-	648	1	12504	3	N	1364	1365	0	283
							1500	9							
*08	37944	X	7265	-0-	-30679	-0-	232	1	6297	3	N	669	864	0	88
							736	9							
09	26430	X	10205	-0-	-16225	-0-	350	1	8546	3	N	1190	1046	0	232
							1309	9							
*10	24645	X	13013	-0-	-11632	-0-	532	1	10836	3	N	1495	1536	0	191
							1645	9							
11	15660	X	2786	-0-	-12874	-0-	136	1	2272	3	N	344	493	0	42
							378	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
06	48870	X	29257	-0-	-19613	-0-	1470	1	26163	3	N	1476	1570	0			435
							1624	9									
07	50499	X	30806	-0-	-19693	-0-	1414	1	27289	3	N	1912	1950	0			397
							2103	9									
*08	48143	X	26096	-0-	-22047	-0-	861	1	23417	3	N	1653	1832	0			218
							1818	9									
09	37290	X	30958	-0-	-6332	-0-	1115	1	27184	3	N	2417	2163	0			472
							2659	9									
*10	33387	X	28872	-0-	-4515	-0-	1252	1	25510	3	N	1918	2145	0			245
							2110	9									
11	29250	X	5162	-0-	-24088	-0-	271	1	4518	3	N	339	542	0			42
							373	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

06	19560	X	9541	-0-	-10019	-0-	367	1	8448	3	N	660	570	0			194
							726	9									
07	20212	X	1335	-0-	-18877	-0-	32	1	1106	3	N	179	336	0			37
							197	9									
*08	16058	X	12216	-0-	-3842	-0-	267	1	1492	2	N	1348	1207	0			178
							8974	3	1483	9							
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	259	1	9255	3	N	1285	1212	0			251
							1414	9									
*10	9858	X	8679	-0-	-1179	-0-	256	1	7336	3	N	988	1113	0			126
							1087	9									
11	12690	X	11248	-0-	-1442	-0-	298	1	9474	3	N	1342	1302	0			166
							1476	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

*02	162456	X	51137	-0-	-111319	-0-	1197	1	46612	3	N	3025	3185	0			296
							3328	9									
*03	179862	X	50858	-0-	-129004	-0-	1383	1	46399	3	N	2796	2756	0			336
							3076	9									
*04	87900	X	40164	-0-	-47736	-0-	1201	1	36300	3	N	2421	2194	0			563
							2663	9									
05	69967	X	40013	-0-	-29954	-0-	1327	1	36218	3	N	2244	2177	0			630
							2468	9									
06	49320	X	34347	-0-	-14973	-0-	1730	1	30789	3	N	1662	1803	0			489
							1828	9									
07	50313	X	29755	-0-	-20558	-0-	1368	1	26414	3	N	1794	1911	0			372
							1973	9									
*08	50313	X	3233	-0-	-47080	-0-	105	1	2850	3	N	253	592	0			33
							278	9									
09	40170	X	5314	-0-	-34856	-0-	194	1	4732	3	N	353	317	0			69
							388	9									
*10	40021	X	13315	-0-	-26706	-0-	571	1	11625	3	N	1017	956	0			130
							1119	9									
11	34350	X	5058	-0-	-29292	-0-	261	1	4351	3	N	405	485	0			50
							446	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	1210	1	33664	3	N	4036	3816	0			552
							4440	9									
*02	83608	X	29355	-0-	-54253	-0-	931	1	24796	3	N	3298	3259	0			591
							3628	9									
03	77903	X	28834	-0-	-49069	-0-	1103	1	500	2	N	2763	2741	0			613
							24192	3	3039	9							
04	63420	X	27555	-0-	-35865	-0-	1046	1	23832	3	N	2434	2481	0			566
							2677	9									
05	50003	X	26111	-0-	-23892	-0-	1113	1	22516	3	N	2256	2189	0			633
							2482	9									
06	35700	X	21439	-0-	-14261	-0-	819	1	18869	3	N	1592	1756	0			469
							1751	9									
07	36890	X	20745	-0-	-16145	-0-	544	1	18928	3	N	1157	1386	0			240
							1273	9									
*08	28768	X	19089	-0-	-9679	-0-	454	1	2533	2	N	788	924	0			104
							15235	3	867	9							
09	27570	X	26679	-0-	-891	-0-	680	1	24330	3	N	1517	1325	0			296
							1669	9									
*10	26102	X	24223	-0-	-1879	-0-	741	1	21236	3	N	2042	2077	0			261
							2246	9									
*11	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	638	1	20276	3	N	2057	2064	0			254
							2263	9									

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
06	18600	X	14101	-0-	-4499	-0-	537	1	12372	3	N	1084	1238	0			319
							1192	9									
07	19220	X	4003	-0-	-15217	-0-	96	1	3345	3	N	511	724	0			106
							562	9									
*08	15965	X	12674	-0-	-3291	-0-	276	1	1538	2	N	1466	1379	0			193
							9247	3	1613	9							
09	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	375	1	13393	3	N	1635	1509	0			319
							1799	9									
*10	15965	X	13309	-0-	-2656	-0-	395	1	11317	3	N	1452	1585	0			186
							1597	9									
11	14100	X	10384	-0-	-3716	-0-	277	1	8790	3	N	1197	1235	0			148
							1317	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
06	80130	X	41714	-0-	-38416	-0-	1633	1	37622	3	N	2235	2571	0			658
							2459	9									
07	82801	X	7463	-0-	-75338	-0-	187	1	6497	3	N	708	1219	0			147
							779	9									
*08	71207	X	-0-	-0-	-71207	-0-					N	-0-	147	0			-0-
09	68910	X	20399	-0-	-48511	-0-	526	1	18802	3	N	974	784	0			190
							1071	9									
*10	56637	X	18078	-0-	-38559	-0-	568	1	16298	3	N	1102	1151	0			141
							1212	9									
11	41700	X	1319	-0-	-40381	-0-	36	1	1155	3	N	116	243	0			14
							128	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 #: 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
06	53310 X	24598	-0-	-28712	-0-	916	1	21115	3	N	2334	2781	0			687
						2567	9									
07	55087 X	5518	-0-	-49569	-0-	126	1	4544	3	N	771	1256	0			202
						848	9									
08	45508 X	-0-	-0-	-45508	-0-					N	-0-					202
09	44040 X	-0-	-0-	-44040	-0-					N	-0-					202
10	36270 X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					202
11	24600 X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					202

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
06	31920 X	7042	-0-	-24878	-0-	260	1	5993	3	N	717	1185	0			211
						789	9									
07	32984 X	34	-0-	-32950	-0-	1	1	32	3	N	1	212	0			-0-
						1	9									
08	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
10	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	98610 X	42760	-0-	-55850	-0-	1663	1	38327	3	N	2518	2898	0			741
						2770	9									
07	72509 X	7573	-0-	-64936	-0-	191	1	6641	3	N	674	1275	0			140
						741	9									
*08	69750 X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	1	141	0			-0-
09	67500 X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
*10	58621 X	-0-	-0-	-58621	-0-					N	-0-					-0-
11	42750 X	2	-0-	-42748	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 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
06	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	722	1	16634	3	N	741	866	0			218
						815	9									
07	37169 X	291	-0-	-36878	-0-	7	1	248	3	N	33	244	0			7
						36	9									
*08	30442 X	75	-0-	-30367	-0-	1	1	7	2	N	25	29	0			3
						39	3	28	9							
09	29460 X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*10	26877 X	448	-0-	-26429	-0-	14	1	414	3	N	18	16	0			2
						20	9									
11	18180 X	6704	-0-	-11476	-0-	194	1	6163	3	N	315	278	0			39
						347	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138330 X	23429	-0-	-114901	-0-	924	1	21292	3	N	1103	1211	0			325
						1213	9									
07	43493 X	21862	-0-	-21631	-0-	562	1	19575	3	N	1568	1568	0			325
						1725	9									
*08	34968 X	18274	-0-	-16694	-0-	422	1	2352	2	N	1234	1396	0			163
						14143	3	1357	9							
09	32790 X	29931	-0-	-2859	-0-	757	1	27074	3	N	1909	1699	0			373
						2100	9									
*10	29264 X	22051	-0-	-7213	-0-	690	1	19780	3	N	1437	1626	0			184
						1581	9									
11	23430 X	23052	-0-	-378	-0-	653	1	20762	3	N	1488	1488	0			184
						1637	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 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
06	135840	X	26412	-0-	-109428	-0-	1047	1	24131	3	N	1122	1263	0			330
							1234	9									
07	45725	X	22298	-0-	-23427	-0-	578	1	20118	3	N	1456	1484	0			302
							1602	9									
*08	37169	X	21335	-0-	-15834	-0-	499	1	2783	2	N	1197	1341	0			158
							16736	3	1317	9							
09	35220	X	27834	-0-	-7386	-0-	713	1	25485	3	N	1487	1355	0			290
							1636	9									
*10	33077	X	25204	-0-	-7873	-0-	797	1	22867	3	N	1400	1511	0			179
							1540	9									
11	26400	X	25665	-0-	-735	-0-	735	1	23342	3	N	1444	1445	0			178
							1588	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

*06	95220	X	22314	-0-	-72906	-0-	856	1	19312	3	N	1951	2093	0			558
							2146	9									
*07	40021	X	20770	-0-	-19251	-0-	509	1	17702	3	N	2326	2401	0			483
							2559	9									
*08	31682	X	16828	-0-	-14854	-0-	376	1	2099	2	N	1571	1847	0			207
							12625	3	1728	9							
09	30660	X	24815	-0-	-5845	-0-	612	1	21885	3	N	2107	1903	0			411
							2318	9									
*10	29202	X	20689	-0-	-8513	-0-	630	1	18054	3	N	1823	2001	0			233
							2005	9									
11	22770	X	19257	-0-	-3513	-0-	527	1	16750	3	N	1800	1811	0			222
							1980	9									

31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

06	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1213	-0-	-1701	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	714	-0-	-1086	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1292	-0-	-1033	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

06	3000	N	3399	-0-	399	399	3399	2			N	-0-					-0-
07	2576	N	2177	-0-	-399	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1298	-0-	-841	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1390	-0-	-680	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	593	-0-	-1546	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	2					145
07	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	13					158
08	3007	#	2039	-0-	-968	-0-	2019	2	20	9	N	18					176
09	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					176
*10	3025	R	3025	-0-	-0-	-0-	3017	2	8	9	N	7	163	2			20
*11	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	2897	2	8	9	N	7					27

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	105	2	422	9	Y	384	359	1			53
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	106	2	428	9	Y	389	378	1			64
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	65	2	316	9	Y	287	258	1			93
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	2	381	9	Y	346	339	1			100
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	153	2	441	9	Y	401	433	1			68
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	193	2	462	9	Y	420	453	1			35

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

06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					40
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14347	2	303	9	N	275	193	1			112
07	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	135	1	13827	2	N	225	182	1			155
							248	9									
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	203	1	12956	2	N	172	186	1			141
							189	9									
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	188	1	11507	2	N	165	187	1			119
							182	9									
*10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	249	1	13436	2	N	138	189	1			68
							152	9									
*11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	142	1	11178	2	N	117					185
							129	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

06	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2709	3	19	9	N	17					48
07	3193	X	2763	-0-	-430	-0-	2763	3			N	-0-					48
08	3193	X	2046	-0-	-1147	-0-	2026	3	20	9	N	18					66
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3114	3	7	9	N	6					72
10	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	2763	3	10	9	N	9					81
11	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	2644	3	9	9	N	8					89

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					22
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					22
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					22
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	908	2	18	9	N	16					38
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					43
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	357	-0-	-33	-0-	30	1	318	3	N	8					44
							9	9									
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	303	3	N	9					53
							10	9									
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	15	1	235	3	N	6					59
							7	9									
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	11	1	229	3	N	7					66
							8	9									
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	15	1	267	3	N	4					70
							4	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	5					75
							6	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	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
06	3480	#	765	-0-	-2715	-0-	765	2			N	-0-					89
07	4371	#	15	-0-	-4356	-0-	13	2	2	9	N	2					91
08	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	6					97
09	2970	#	37	-0-	-2933	-0-	37	2			N	-0-					97
10	3069	#	25	-0-	-3044	-0-	25	2			N	-0-					97
11	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					97

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

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-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

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-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

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-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	3060 #	933	-0-	-2127	-0-	364	2	569	9	Y	517	540	1			67
07	3162 #	1003	-0-	-2159	-0-	293	2	710	9	Y	645	621	1			91
08	937	856	-0-	-81	-0-	227	2	629	9	Y	572	608	1			55
09	1573	1573	-0-	-0-	-0-	261	2	1312	9	Y	1193	981	1			267
*10	3546	3546	-0-	-0-	-0-	319	2	3227	9	Y	2934	2749	1			452
*11	4504	2627	-0-	-1877	-0-	294	2	2333	9	Y	2121	2380	1			193

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46050	11267	-0-	-34783	71593	11267	2		Y	-0-			-0-
07	47585	14872	-0-	-32713	38880	14872	2		Y	-0-			-0-
08	30349	11006	-0-	-19343	19537	11006	2		Y	-0-			-0-
09	29370	12837	-0-	-16533	3004	12837	2		Y	-0-			-0-
10	25172 #	13499	-0-	-11673	-0-	13499	2		Y	-0-			-0-
11	14400 #	7505	-0-	-6895	-0-	7505	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

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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

06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOP OP, L.L.C. 862562
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

06	7260 #	4053	-0-	-3207	-0-	3950	2	103	9	N	94					182
07	6076 #	4710	-0-	-1366	-0-	4611	2	99	9	N	90					272
08	5673 #	4101	-0-	-1572	-0-	4011	2	90	9	N	82	182	1			172
09	4920 #	4066	-0-	-854	-0-	3991	2	75	9	N	68					240
10	4712 #	4001	-0-	-711	-0-	3913	2	88	9	N	80	192	1			128
11	4560 #	4024	-0-	-536	-0-	3915	2	109	9	N	99					227

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	1740 X	1081	-0-	-659	-0-	1081	2	N	-0-			71
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			71
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			71
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			71
10	1116 X	947	-0-	-169	-0-	947	2	N	-0-			71
11	1080 X	850	-0-	-230	-0-	850	2	N	-0-			71

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	7980 #	-0-	-0-	-7980	-0-			N	-0-			86
07	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-			N	-0-	44	1	42
08	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			42
09	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
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

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

06	1620 X	1424	-0-	-196	B	-0-	60	1	1364	3	N	-0-				4
07	1643 X	1197	-0-	-446	B	-0-	62	1	1132	3	N	3	3	8		4
							3	9								
08	1643 X	921	-0-	-722	B	-0-	48	1	873	3	N	-0-				4
*09	1440 X	1335	-0-	-105	B	-0-	66	1	1269	3	N	-0-				4
*10	1488 X	1097	-0-	-391	B	-0-	60	1	1037	3	N	-0-				4
11	1410 X	1296	-0-	-114	B	-0-	70	1	1226	3	N	-0-				4

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

06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	1997	-0-	-253	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1 25	1 9	639	3	Y	23					45
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	727	3	Y	8					53
08	868 N	510	-0-	-358	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					53
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	943	3	Y	7					60
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	2 9	1 9	707	3	Y	8					68
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					68

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

06	69736 X	69736	-0-	-0-	-0-	625 395	1 9	68716	3	Y	359	365	1			332
07	68450 X	68450	-0-	-0-	-0-	645 403	1 9	67402	3	Y	366	365	1			333
08	72137 X	48534	-0-	-23603	-0-	611 266	1 9	47657	3	Y	242	383	1			192
09	69810 X	53011	-0-	-16799	-0-	601 382	1 9	52028	3	Y	347	466	1			73
10	72137 X	53189	-0-	-18948	-0-	644 294	1 9	52251	3	Y	267					340
11	69750 X	42116	-0-	-27634	-0-	617 241	1 9	41258	3	Y	219	360	1			199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
*11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	8	1	2319	3	Y	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
06	90 X	73	-0-	-17 B	-3377	65	2	8	9	N	7					109
07	93 X	100	-0-	7 B	-3370	72	2	28	9	N	25	115	1			19
08	155 X	57	-0-	-98 B	-3370	46	2	11	9	N	10					29
09	150 X	50	-0-	-100 B	-3370	29	2	21	9	N	19					48
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-3370					N	-0-					48
11	90 X	NO RPT	-0-	-90 B	-3370					N	NO RPT					48

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 X	21	-0-	-9 B	-510	13	2	8	9	N	7					55
07	31 X	28	-0-	-3 B	-510	14	2	14	9	N	13	58	1			10
08	31 X	11	-0-	-20 B	-510	5	2	6	9	N	5					15
09	30 X	13	-0-	-17 B	-510	4	2	9	9	N	8					23
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-510					N	-0-					23
11	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-510					N	NO RPT					23

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			124

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	3090 X	2363	-0-	-727	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3	N	-0-			-0-
08	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	3214	3	N	-0-			-0-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	1840	-0-	-1787	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	3212	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
06	6240 X	5014	-0-	-1226	-0-	5014	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629	3	N	-0-			-0-
08	6448 X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3	N	-0-			-0-
09	5820 X	4326	-0-	-1494	-0-	4326	3	N	-0-			-0-
10	6014 X	1644	-0-	-4370	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
*11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	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
06	7860 X	7043	-0-	-817	-0-	7043	3	N	-0-			-0-
07	7285 X	5513	-0-	-1772	-0-	5513	3	N	-0-			-0-
08	6882 X	4132	-0-	-2750	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
09	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3	N	-0-			-0-
10	7285 X	5704	-0-	-1581	-0-	5704	3	N	-0-			-0-
11	7050 X	6378	-0-	-672	-0-	6378	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
06	1740 X	1275	-0-	-465	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1320 X	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1519 X	772	-0-	-747	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	1470 X	1185	-0-	-285	-0-	1185	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

06	5550 X	3652	-0-	-1898	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	5735 X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	5735 X	4028	-0-	-1707	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
09	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	4216 X	2647	-0-	-1569	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	3900 X	3095	-0-	-805	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

06	1680 X	1417	-0-	-263	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1500 X	1095	-0-	-405	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1519 X	514	-0-	-1005	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	1470 X	862	-0-	-608	-0-	862	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5280 X	5145	-0-	-135	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5332 X	4881	-0-	-451	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	5160 X	4943	-0-	-217	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
10	5425 X	2452	-0-	-2973	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

06	4680 X	4389	-0-	-291	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	4545	-0-	-135	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	4743 X	3066	-0-	-1677	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
11	4380 X	3670	-0-	-710	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	2555	-0-	-1723	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	4140 X	1086	-0-	-3054	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	4650 X	900	-0-	-3750	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	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
06	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2404	-0-	-727	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	906	-0-	-2163	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

06	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
10	2728 X	1437	-0-	-1291	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

06	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2012	-0-	-964	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
08	2728 X	1040	-0-	-1688	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
09	2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
10	2542 X	1655	-0-	-887	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
*11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

06	4050 X	3502	-0-	-548	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
07	4123 X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
08	4123 X	3541	-0-	-582	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3615	-0-	-375	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	1889	-0-	-2203	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
*11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

06	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	398	1	3945	3	N	-0-					-0-
07	5146 X	4549	-0-	-597	-0-	371	1	4178	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	3865	-0-	-1312	-0-	311	1	3554	3	N	-0-					-0-
09	5010 X	3848	-0-	-1162	-0-	292	1	3556	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	3548	-0-	-1629	-0-	256	1	3292	3	N	-0-					-0-
11	4410 X	3346	-0-	-1064	-0-	226	1	3120	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

06	6270 X	5771	-0-	-499 B	-0-	750	1	4967	2	N	49	176	1			24
						54	9									
07	6479 X	5808	-0-	-671 B	-0-	775	1	5020	2	N	12					36
						13	9									
08	6479 X	4518	-0-	-1961 B	-0-	775	1	3730	2	N	12					48
						13	9									
09	6030 X	4568	-0-	-1462 B	-0-	575	1	3989	2	N	4					52
						4	9									
10	5952 X	5725	-0-	-227 B	-0-	775	1	4946	2	N	4					56
						4	9									
11	5760 X	5728	-0-	-32 B	-0-	750	1	4815	2	N	148	180	1			24
						163	9									

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

06	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	8	141	1			24
07	62 X	29	-0-	-33 B	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
08	62 X	32	-0-	-30 B	-0-	25	1	7	2	N	-0-					24
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					24
10	208 X	208	-0-	-0- B	-0-	150	1	58	2	N	-0-					24
*11	72 X	72	-0-	-0- B	-0-	50	1	22	2	N	-0-					24

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-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-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

06	12540 X	12509	-0-	-31	-0-	577	1	11833	2	Y	90					293
						99	9									
07	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	635	1	12778	2	Y	95	182	1			206
						105	9									
08	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	496	1	9729	2	Y	62					268
						68	9									
09	12510 X	7102	-0-	-5408	-0-	393	1	6665	2	Y	40					308
						44	9									
10	13516 X	10594	-0-	-2922	-0-	513	1	9992	2	Y	81	188	1			201
						89	9									
*11	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	614	1	13207	2	Y	135	189	1			147
						149	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-

TOM LYNNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

06	4860 X	4417	-0-	-443	-0-	770	1	3476	3	Y	155	169	1			182
						171	9									
07	5022 X	3509	-0-	-1513	-0-	667	1	2710	3	Y	120	159	1			143
						132	9									
08	5952 X	1223	-0-	-4729	-0-	274	1	871	3	Y	71					214
						78	9									
09	5760 X	3479	-0-	-2281	-0-	680	1	2672	3	Y	115	156	1			173
						127	9									
10	5952 X	1165	-0-	-4787	-0-	302	1	782	3	Y	74	142	1			105
						81	9									
*11	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1353	1	5598	3	Y	164	141	1			128
						180	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	6030 X	6027	-0-	-3	-0-	1089	1	4907	3	Y	28	23	1			25
						31	9									
07	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	1224	1	4975	3	Y	34	31	1			28
						37	9									
08	7161 X	5072	-0-	-2089	-0-	1209	1	3841	3	Y	20					48
						22	9									
09	6930 X	4306	-0-	-2624	-0-	866	1	3404	3	Y	33	39	1			42
						36	9									
10	7161 X	6344	-0-	-817	-0-	1757	1	4547	3	Y	36	46	1			32
						40	9									
11	6030 X	5330	-0-	-700	-0-	1025	1	4238	3	Y	61	50	1			43
						67	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

06	29190	-0-	-0-	-29190	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	673			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	673			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - P/A 07/05/17

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - PLUGGED 06/08/17

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	713	1	161	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	885	-0-	-293	-0-	614	1	271	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	550	-0-	-628	-0-	372	1	178	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

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-

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

06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	227	1	51	3	N	-0-					-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	217	1	96	3	N	-0-					-0-
08	279	X	244	-0-	-35	-0-	165	1	79	3	N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1503	1	339	3	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1426	1	628	3	N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1153	1	550	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	347	-0-	-1358	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

06	780	X	572	-0-	-208	-0-	572	1			N	-0-					-0-
07	372	X	196	-0-	-176	-0-	196	1			N	-0-					-0-
08	868	X	127	-0-	-741	-0-	127	1			N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	6	-0-	-862	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3371	1	2	2	N	-0-	-0-
						759	3					
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2205	1	971	3	N	-0-	-0-
08	3410 X	3057	-0-	-353	-0-	2069	1	988	3	N	-0-	-0-
09	4140 X	1400	-0-	-2740	-0-	1400	3			N	-0-	-0-
10	4278 X	1344	-0-	-2934	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2017

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-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-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

06	6780		-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	7006		-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "C" WELL #: 2 RRCID -> 282111 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5730 - 5736

06	16920		83	-0-	-16837	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	155	#	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

06	5610	21	-0-	-5589	-0-	21	1		N	-0-	11	0	-0-
07	5797	23	-0-	-5774	-0-	23	1		N	-0-			-0-
08	5797	3	-0-	-5794	-0-	3	1		N	-0-			-0-
09	5610	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-			-0-
10	5797	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-
11	5610	NO RPT	-0-	-5610	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 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
*06	7500	570	-0-	-6930	-0-	550	2	20	9	Y	18	13	1			5
*07	7750	677	-0-	-7073	-0-	645	2	32	9	Y	29	30	1			4
*08	7750	529	-0-	-7221	-0-	504	2	25	9	Y	23	22	1			5
*09	7500	314	-0-	-7186	-0-	307	2	7	9	Y	6	9	1			2
*10	7750	3	-0-	-7747	-0-	1	2	2	9	Y	2	3	1			1
*11	7500	191	-0-	-7309	-0-	166	2	25	9	Y	23	17	1			7

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	728	1	164	3	N	-0-				-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	705	1	311	3	N	-0-				-0-
08	1209	N	810	-0-	-399	-0-	549	1	261	3	N	-0-				-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
10	1023	N	102	-0-	-921	-0-	102	3			N	-0-				-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	70	180	1			90
							77	9									
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	93	1	1585	2	N	36					126
							40	9									
08	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	93	1	1144	2	N	37					163
							41	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	90	1	1558	2	N	62					225
							68	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	N	51	183	1			93
							56	9									
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	52					145
							57	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

06	45600	#	31865	-0-	-13735	-0-	31378	2	487	9	N	443	365	1			216
07	48639	#	36656	-0-	-11983	-0-	36021	2	635	9	N	577	549	1			244
08	48639	#	19098	-0-	-29541	-0-	18737	2	361	9	N	328	356	1			216
09	47070	#	33248	-0-	-13822	-0-	32701	2	547	9	N	497	551	1			162
10	44733	#	33825	-0-	-10908	-0-	33211	2	614	9	N	558	357	1			363
11	35460	#	32645	-0-	-2815	-0-	32301	2	344	9	N	313	546	1			130

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-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

06	15150	X	9191	-0-	-5959	-0-	9122	2	69	9	N	63	179	1			133
07	15004	X	9209	-0-	-5795	-0-	9132	2	77	9	N	70					203
08	13423	X	3336	-0-	-10087	-0-	3317	2	19	9	N	17					220
09	11880	X	7779	-0-	-4101	-0-	7736	2	43	9	N	39	179	1			80
10	9548	X	8302	-0-	-1246	-0-	8246	2	56	9	N	51					131
11	9180	X	7377	-0-	-1803	-0-	7340	2	37	9	N	34					165

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	1742	-0-	-28	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

06	1140 X	547	-0-	-593	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	992 X	682	-0-	-310	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					74
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					74
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4					78
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					80
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	N	-0-					35
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	N	-0-					35
08	620 X	205	-0-	-415	-0-	27	1	178	2	N	-0-					35
09	630 X	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	2	N	-0-					35
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

06	600 N	581	-0-	-19	-0-	21	1	560	2	N	-0-					34
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	N	-0-					34
08	651 N	139	-0-	-512	-0-	18	1	121	2	N	-0-					34
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					34
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
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-

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-				-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-				-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-				-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-				-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-				63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				63
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				63
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	1170	N	523	-0-	-647	-0-	112	1	411	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	4472	1	1863	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5921	X	3134	-0-	-2787	-0-	1453	1	1680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5456	X	2353	-0-	-3103	-0-	1145	1	1207	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6330	X	1931	-0-	-4399	-0-	572	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	3027	-0-	-3514	-0-	1008	1	2012	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	6330	X	2994	-0-	-3336	-0-	1189	1	1799	3	N	5	5	8			-0-
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	1	183	3	N	5	51	1			112
							6	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	303	1	350	3	N	6					118
							7	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	460	1	137	3	N	3					121
							3	9									
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	173	1	410	3	N	4					125
							4	9									
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	168	1	337	3	N	5					130
							6	9									
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	197	1	298	3	N	4					134
							4	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
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5403	1	2252	3	N	5					94
							6	9									
07	6448	X	3704	-0-	-2744	-0-	1717	1	1985	3	N	2	2	8			94
							2	9									
08	6448	X	3509	-0-	-2939	-0-	1708	1	1800	3	N	1	1	8			94
							1	9									
09	6300	X	1399	-0-	-4901	-0-	413	1	984	3	N	2	2	8			94
							2	9									
10	6510	X	2048	-0-	-4462	-0-	683	1	1363	3	N	2	2	8			94
							2	9									
11	6300	X	1581	-0-	-4719	-0-	630	1	951	3	N	-0-					94

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 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-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-		-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-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 #	348	-0-	-372 B	-893	348	2			N	-0-			-0-
07	744 #	605	-0-	-139 B	-1032	605	2			N	-0-			-0-
08	496 #	314	-0-	-182 B	-1214	314	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1214														
09	510 #	267	-0-	-243 B	-1457	267	2			N	-0-			-0-
10	620 #	568	-0-	-52 B	-1509	568	2			N	-0-			-0-
11	600 #	478	-0-	-122 B	-1631	478	2			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987 N	987	-0-	-0-	-0-	952	2	35	3	N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	960	2	67	3	N	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	985	2	148	3	N	-0-			-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	943	2	92	3	N	-0-			-0-
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	905	-0-	-205	-0-	810	2	95	3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-

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
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	425	1	177	3	N	2	130 1	2 8	-0-
						2	9							
07	744 N	529	-0-	-215	-0-	242	1	281	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
08	775 N	513	-0-	-262	-0-	390	1	117	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	193	1	460	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	145	1	289	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	250	1	378	3	N	-0-			-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 #	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					42
07	930 #	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					42
08	868 #	270	-0-	-598	-0-	270	2			N	-0-					42
09	720 #	130	-0-	-590	-0-	84	2	46	9	N	42					84
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					84
*11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					84

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5678	-0-	2678	3138	256	1	5422	2	N	-0-					1
07	3100	N	984	-0-	-2116	1022	56	1	928	2	N	-0-					1
08	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					N	-0-					1
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					1

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

06	1470	X	1305	-0-	-165	-0-	59	1	1243	2	N	3	4	1			20
							3	9									
07	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	114	1	1867	2	N	4	8	1			16
							4	9									
08	3472	X	2712	-0-	-760	-0-	196	1	2515	2	N	1					17
							1	9									
09	3360	X	352	-0-	-3008	-0-	28	1	323	2	N	1	3	1			15
							1	9									
10	1984	X	96	-0-	-1888	-0-	7	1	88	2	N	1	3	1			13
							1	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					13

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					140
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	18	1	451	2	Y	-0-	46	1			94
08	DLQ G-10		59	-0-	59 B	59	3	1	56	2	Y	-0-					94
09	DLQ G-10		64	-0-	64 B	123	3	1	61	2	Y	-0-					94
10	DLQ G-10		103	-0-	103 B	226	3	1	79	2	Y	19					113
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	226					Y	NO RPT					113

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

06	5520		5673	-0-	153 B	-4984	254	1	5367	2	N	47	57	1			168
							52	9									
07	5704		6884	-0-	1180 B	-3804	391	1	6434	2	N	54	112	1			110
							59	9									
08	5704		4823	-0-	-881 B	-4685	346	1	4433	2	N	40					150
							44	9									
09	5520		4714	-0-	-806 B	-5491	369	1	4306	2	N	35	57	1			128
							39	9									
10	5704		6148	-0-	444 B	-5047	428	1	5652	2	N	62	57	1			133
							68	9									
11	5520		NO RPT	-0-	-5520 B	-10567					N	NO RPT					133

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	Y	6	7	1			30
							7	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	6	14	1			22
							7	9									
08	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	104	1	1331	2	Y	5					27
							6	9									
09	DLQ G-10		1824	-0-	1824	3265	143	1	1675	2	Y	5	7	1			25
							6	9									
10	DLQ G-10		1838	-0-	1838	5103	129	1	1701	2	Y	7	7	1			25
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5103					Y	NO RPT					25

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					5

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	676	1	6816	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	7998	X	7857	-0-	-141	-0-	2059	1	5791	2	N	6	14	1			22
							7	9									
08	8091	X	5671	-0-	-2420	-0-	1835	1	3830	2	N	5					27
							6	9									
09	7830	X	5881	-0-	-1949	-0-	1667	1	4208	2	N	5	7	1			25
							6	9									
10	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	1885	1	5374	2	N	7	7	1			25
							8	9									
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					25

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	463	-0-	-2357	-0-	21	1	435	2	N	6	7	1			30
							7	9									
07	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	3	1	51	2	N	6	14	1			22
							7	9									
08	2294	X	70	-0-	-2224	-0-	5	1	59	2	N	5					27
							6	9									
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	5	7	1			25
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	7	7	1			25
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					25

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

06	6120	X	5301	-0-	-819	-0-	151	1	5117	2	N	30	36	1			117
							33	9									
07	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	207	1	5056	2	N	34	70	1			81
							37	9									
08	6324	X	4195	-0-	-2129	-0-	227	1	3942	2	N	24					105
							26	9									
09	5730	X	4946	-0-	-784	-0-	241	1	4681	2	N	22	36	1			91
							24	9									
10	5549	X	5452	-0-	-97	-0-	222	1	5187	2	N	39	35	1			95
							43	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					95

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	323	1	3261	2	N	5	7	1			25
							6	9									
07	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	1025	1	2882	2	N	7	14	1			18
							8	9									
08	4371	X	2884	-0-	-1487	-0-	932	1	1946	2	N	5					23
							6	9									
09	4230	X	3062	-0-	-1168	-0-	868	1	2190	2	N	4	7	1			20
							4	9									
10	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	877	1	2501	2	N	8	7	1			21
							9	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					21

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	20	1			53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

06	4950 X	3013	-0-	-1937	-0-	271	1	2735	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	4805 X	2717	-0-	-2088	-0-	711	1	1999	2	N	6	14	1			22
						7	9									
08	4991 X	3791	-0-	-1200	-0-	1226	1	2559	2	N	5					27
						6	9									
09	4830 X	3749	-0-	-1081	-0-	1062	1	2681	2	N	5	7	1			25
						6	9									
10	4991 X	4813	-0-	-178	-0-	1248	1	3557	2	N	7	7	1			25
						8	9									
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					25

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

06	6180 X	5941	-0-	-239	-0-	535	1	5399	2	N	6	7	1			30
						7	9									
07	6386 X	6239	-0-	-147	-0-	1635	1	4597	2	N	6	14	1			22
						7	9									
08	6448 X	4627	-0-	-1821	-0-	1497	1	3124	2	N	5					27
						6	9									
09	6240 X	4855	-0-	-1385	-0-	1376	1	3473	2	N	5	7	1			25
						6	9									
10	6448 X	5785	-0-	-663	-0-	1500	1	4277	2	N	7	7	1			25
						8	9									
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					25

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

06	379 X	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	14	1			15
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	5					20
						6	9									
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	4	7	1			17
						4	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			18
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					18

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6	7	1			30
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	14	1			22
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	5					27
						6	9									
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	5	7	1			25
						6	9									
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	7	7	1			25
						8	9									
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

06	1020 N	824	-0-	-196	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	686	-0-	686	686	50	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1358	53	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	850	-0-	850	2208	60	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2208					Y	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

06	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	114	1	1154	2	Y	6	7	1			27
						7	9									
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	352	1	989	2	Y	7	14	1			20
						8	9									
08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	323	1	673	2	Y	5					25
						6	9									
09	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2202	339	1	857	2	Y	4	7	1			22
						4	9									
10	DLQ G-10	1229	-0-	1229	3431	317	1	903	2	Y	8	7	1			23
						9	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3431					Y	NO RPT					23

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

06	9090 X	7279	-0-	-1811 B	-0-	328	1	6945	2	N	5	7	1			23
						6	9									
07	9393 X	7203	-0-	-2190 B	-0-	413	1	6782	2	N	7	14	1			16
						8	9									
08	9176 X	6527	-0-	-2649 B	-0-	472	1	6049	2	N	5					21
						6	9									
09	8460 X	5265	-0-	-3195 B	-0-	415	1	4846	2	N	4	7	1			18
						4	9									
10	8339 X	6304	-0-	-2035 B	-0-	443	1	5852	2	N	8	7	1			19
						9	9									
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290 B	-0-					N	NO RPT					19

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	48	1	1613	2	N	18	21	1			62
						20	9									
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1717	2	N	20	42	1			40
						22	9									
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	N	15					55
						17	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	21	1			47
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	23	21	1			49
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					49

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-

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

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	N	-0-					-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	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

06	7800 #	6408	-0-	-1392	-0-	629	1	5676	2	N	94					194
						103	9									
07	8060 #	6528	-0-	-1532	-0-	669	1	5795	2	N	58	184	1			68
						64	9									
08	8060 #	4748	-0-	-3312	-0-	669	1	4068	2	N	10					78
						11	9									
09	7620 #	4728	-0-	-2892	-0-	669	1	4048	2	N	10					88
						11	9									
10	6882 #	4790	-0-	-2092	-0-	669	1	4110	2	N	10					98
						11	9									
11	6420 #	4426	-0-	-1994	-0-	493	1	3925	2	N	7					105
						8	9									

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

06	17751 R	17751	-0-	-0-	-0-	1248	1	16503	2	N	-0-					-0-
07	20171 R	20171	-0-	-0-	-0-	1247	1	18924	2	N	-0-					-0-
08	17577 #	14626	-0-	-2951	-0-	930	1	13696	2	N	-0-					-0-
09	17760 #	14225	-0-	-3535	-0-	713	1	13512	2	N	-0-					-0-
10	20181 N	16935	-0-	-3246 B	-0-	673	1	16262	2	N	-0-					-0-
11	14160 N	16188	-0-	2028 B	2028	1025	1	15163	2	N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
VIDAURI, NORTH (3200)          //CONT.//   93743 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY         //CONT.// 386310
    WELDER 'C' 25                    WELL #:   25    RRCID -> 282397  COMPL. DATE 12/09/2016  TOTAL DEPTH  6100 PERF. 3160 -  3166
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    11220       -0-      -0-      -11220          -0-                                N       -0-                                -0-
 07    11594       -0-      -0-      -11594          -0-                                N        14                                 14
 08    11594       -0-      -0-      -11594          -0-                                N       -0-        8  1                     6
 09    11220       -0-      -0-      -11220          -0-                                N       -0-                                 6
 10        0 N     -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6
 11        0 N     -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 6

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT       -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 64
 07 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 64
 08 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       38  1                     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
                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	318	1	4563	3	Y	116	136	1			27
						128	9									
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	354	1	5011	3	Y	139	144	1			22
						153	9									
08	DLQ G-10	4964	-0-	4964	4964	319	1	4548	3	Y	88	50	1			60
						97	9									
*09	DLQ G-10	3320	-0-	3320	8284	214	1	3028	3	Y	71	115	1			16
						78	9									
10	DLQ G-10	3173	-0-	3173	11457	199	1	2824	3	Y	136	117	1			35
						150	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11457					Y	NO RPT					35

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4999	3	Y	147	167	1			34
						162	9									
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	360	1	5108	3	Y	160	168	1			26
						176	9									
08	DLQ G-10	5071	-0-	5071	5071	324	1	4636	3	Y	101	58	1			69
						111	9									
*09	DLQ G-10	5004	-0-	5004	10075	324	1	4590	3	Y	82	132	1			19
						90	9									
10	DLQ G-10	5293	-0-	5293	15368	337	1	4783	3	Y	157	134	1			42
						173	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15368					Y	NO RPT					42

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4671	-0-	-39	-0-	298	1	4271	3	Y	93	103	1			22
						102	9									
07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	337	1	4781	3	Y	105	110	1			17
						116	9									
08	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	303	1	4340	3	Y	66	38	1			45
						73	9									
*09	DLQ G-10	4560	-0-	4560	9276	296	1	4205	3	Y	54	87	1			12
						59	9									
10	DLQ G-10	2096	-0-	2096	11372	131	1	1852	3	Y	103	88	1			27
						113	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11372					Y	NO RPT					27

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	3	Y	56	64	1			13
						62	9									
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	3	Y	62	65	1			10
						68	9									
08	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	90	1	1284	3	Y	39	22	1			27
						43	9									
*09	DLQ G-10	1768	-0-	1768	3185	114	1	1619	3	Y	32	51	1			8
						35	9									
10	DLQ G-10	1653	-0-	1653	4838	105	1	1481	3	Y	61	52	1			17
						67	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4838					Y	NO RPT					17

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
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2750	3	Y	218	246	1			51
						240	9									
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	3	Y	235	248	1			38
						259	9									
08	DLQ G-10	2871	-0-	2871	2871	177	1	2530	3	Y	149	85	1			102
						164	9									
*09	DLQ G-10	1567	-0-	1567	4438	95	1	1339	3	Y	121	194	1			29
						133	9									
10	DLQ G-10	1897	-0-	1897	6335	109	1	1535	3	Y	230	197	1			62
						253	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6335					Y	NO RPT					62

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
06	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	213	1	3054	3	Y	95	108	1			22
						105	9									
07	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	227	1	3215	3	Y	104	109	1			17
						114	9									
08	DLQ G-10	3195	-0-	3195	3195	204	1	2918	3	Y	66	38	1			45
						73	9									
*09	DLQ G-10	1711	-0-	1711	4906	109	1	1544	3	Y	53	86	1			12
						58	9									
10	DLQ G-10	2095	-0-	2095	7001	131	1	1852	3	Y	102	87	1			27
						112	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7001					Y	NO RPT					27

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
06	6630 X	1631	-0-	-4999	-0-	486	1	1132	3	N	12					195
						13	9									
07	5983 X	3012	-0-	-2971	-0-	425	1	2519	3	N	62					257
						68	9									
08	4340 X	2010	-0-	-2330	-0-	281	1	1668	3	N	55	187	1			125
						61	9									
*09	4200 X	3229	-0-	-971	-0-	454	1	2694	3	N	74					199
						81	9									
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					199
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					199

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					143
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	642	2	N	-0-					143
08	1271 N	866	-0-	-405	-0-	865	2	1	9	N	1					144
09	1290 N	714	-0-	-576	-0-	714	2			N	-0-					144
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					144
11	840 N	423	-0-	-417	-0-	423	2			N	-0-					144

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3110	-0-	-280	-0-	3110	2			N	-0-					103
07	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	2399	2			N	-0-					103
08	3782	X	2720	-0-	-1062	-0-	2720	2			N	-0-					103
09	3450	X	1980	-0-	-1470	-0-	1959	2	21	9	N	19					122
10	3503	X	1018	-0-	-2485	-0-	1018	2			N	-0-					122
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					122

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

06	1440	X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					52
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1742	2	3	9	N	3					55
08	1488	X	960	-0-	-528	-0-	960	2			N	-0-					55
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					55
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					55
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					55

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

06	4703	X	4703	-0-	-0- B	-0-	4625	3	78	9	N	71	3	8			176
07	4548	X	4548	-0-	-0- B	-0-	4514	3	34	9	N	31	189	7			18
08	4061	X	3667	-0-	-394 B	-0-	3637	3	30	9	N	27					45
09	4699	X	4699	-0-	-0- B	-0-	4662	3	37	9	N	34	4	1			75
10	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	4249	3	34	9	N	31					106
*11	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	4989	3	37	9	N	34					140

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1177	3	31	9	N	28					383
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1129	3	11	9	N	10	311	7			82
08	1271	N	879	-0-	-392	-0-	868	3	11	9	N	10					92
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1057	3	21	9	N	19					111
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	3	20	9	N	18					129
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1242	3	22	9	N	20					149

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3936	-0-	-474	-0-	3868	3	68	9	N	62	179	1	2	8	52
07	4371	X	3076	-0-	-1295	-0-	3076	3			N	-0-	15	7			37
08	4278	X	599	-0-	-3679	-0-	598	3	1	9	N	1					38
09	4140	X	2378	-0-	-1762	-0-	2374	3	4	9	N	4	3	1			39
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4427	3	156	9	N	142					181
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4353	3	36	9	N	33	177	1			37

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

06	6720	X	5340	-0-	-1380	-0-	5210	3	130	9	N	118	175	1	1	8	96
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6395	3	231	9	N	210	107	7			199
08	6820	X	5004	-0-	-1816	-0-	4872	3	132	9	N	120	175	1			144
09	6600	X	3414	-0-	-3186	-0-	3295	3	119	9	N	108	171	1			81
10	6820	X	6453	-0-	-367	-0-	6264	3	189	9	N	172	182	1			71
11	6420	X	6205	-0-	-215	-0-	6029	3	176	9	N	160					231

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

06	4290	X	3954	-0-	-336	-0-	3860	3	94	9	N	85	12	8			236
07	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3762	3	63	9	N	57	198	7			95
08	4185	X	2865	-0-	-1320	-0-	2813	3	52	9	N	47					142
09	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3248	3	89	9	N	81	21	1			202
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6267	3	52	9	N	47	177	1			72
*11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6334	3	42	9	N	38					110

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

06	6810	X	6699	-0-	-111	-0-	6594	3	105	9	N	95	181	1	2	8	67
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7147	3	110	9	N	100	18	7			149
08	7037	X	5368	-0-	-1669	-0-	5292	3	76	9	N	69	180	1			38
09	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	5933	3	116	9	N	105	5	1			138
10	7037	X	6748	-0-	-289	-0-	6603	3	145	9	N	132					270
11	7020	X	6571	-0-	-449	-0-	6438	3	133	9	N	121	175	1			216

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	4708	-0-	-1892	-0-	4673	3	35	9	N	32	181	1	2	8	76
07	6448	X	4577	-0-	-1871	-0-	4425	3	152	9	N	138	15	7			199
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8858	3	101	9	N	92	180	1			111
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8808	3	150	9	N	136	7	1			240
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					240
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					240

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-	8	7			11
08	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	3			N	-0-					11
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					11
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					11
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					11

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	260	1	4060	2	N	77					251
							85	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	300	1	3582	2	N	61					312
							67	9									
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	190	1	2204	2	N	-0-					312
09	2340	X	2132	-0-	-208	-0-	170	1	1961	2	N	1	177	1			136
							1	9									
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	290	1	2720	2	N	-0-					136
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	290	1	5045	2	N	66					202
							73	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

06	7470	X	3937	-0-	-3533	-0-	400	1	3465	2	Y	65	188	1			358
							72	9									
07	7719	X	5408	-0-	-2311	-0-	460	1	4846	2	Y	93					451
							102	9									
08	12307	X	2630	-0-	-9677	-0-	220	1	2410	2	Y	-0-					451
09	10380	X	8879	-0-	-1501	-0-	500	1	8321	2	Y	53	182	1			322
							58	9									
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	520	1	5824	2	Y	146	182	1			286
							161	9									
11	5220	X	1164	-0-	-4056	-0-	140	1	992	2	Y	29					315
							32	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

06	12810	X	10930	-0-	-1880	-0-	10761	2	169	9	N	154	185	1		189
07	12183	X	10997	-0-	-1186	-0-	10835	2	162	9	N	147				336
08	11253	X	8007	-0-	-3246	-0-	8007	2			N	-0-	188	1		148
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	12968	2	117	9	N	106	176	1		78
10	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	775	1	13174	2	N	127				205
							140	9								
*11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	750	1	10978	2	N	110	181	1		134
							121	9								

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

06	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15694	2	292	9	N	265	182	1		200
07	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19211	2	353	9	N	321	362	1		159
08	13113	X	12144	-0-	-969	-0-	11944	2	200	9	N	182	181	1		160
09	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12838	2	222	9	N	202	182	1		180
10	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15445	2	320	9	N	291	372	1		99
*11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13716	2	204	9	N	185	184	1		100

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

06	10620	X	8268	-0-	-2352	-0-	580	1	7601	2	N	79				336
							87	9								
07	9579	X	6218	-0-	-3361	-0-	620	1	5545	2	N	48	189	1		195
							53	9								
08	7471	X	6763	-0-	-708	-0-	480	1	6283	2	N	-0-				195
09	8280	X	7487	-0-	-793	-0-	480	1	7007	2	N	-0-				195
10	8556	X	6603	-0-	-1953	-0-	540	1	6063	2	N	-0-				195
11	8280	X	7918	-0-	-362	-0-	600	1	7300	2	N	16	188	1		23
							18	9								

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	300	1	5628	2	N	48	183	1		118
							53	9								
07	6169	X	3540	-0-	-2629	-0-	230	1	3280	2	N	27				145
							30	9								
08	6169	X	1329	-0-	-4840	-0-	90	1	1239	2	N	-0-				145
09	5970	X	15	-0-	-5955	-0-	10	1	5	2	N	-0-				145
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-				145
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-				145

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
06	2130	X	33	-0-	-2097	-0-	20	1	13	2	N	-0-					120
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	380	1	4101	2	N	29					149
							32	9									
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	480	1	5986	2	N	-0-					149
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	500	1	5517	2	N	13					162
							14	9									
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	580	1	5197	2	N	48					210
							53	9									
11	6270	X	4639	-0-	-1631	-0-	520	1	4077	2	N	38	185	1			63
							42	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

06	2600	N	689	-0-	-1911	532	689	3			Y	-0-					-0-
07	1398	N	866	-0-	-532	-0-	752	3	114	9	Y	104					104
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					104
09	660	N	259	-0-	-401	-0-	251	3	8	9	Y	7					111
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					111
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

06	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	3			N	-0-					43
07	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3356	3	3	9	N	3	14	7			32
08	3348	X	2375	-0-	-973	-0-	2356	3	19	9	N	17					49
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3219	3	19	9	N	17					66
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4688	3	3	9	N	3					69
*11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					69

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

06	2800	N	2303	-0-	-497	9009	2271	3	32	9	Y	29					80
07	3100	N	2283	-0-	-817	8192	2257	3	26	9	Y	24					104
08	9804	X	1612	-0-	-8192	-0-	1612	3			Y	-0-					104
09	2370	X	2206	-0-	-164	-0-	2198	3	8	9	Y	7					111
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2425	3	73	9	Y	66					177
*11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2353	3	30	9	Y	27	178	1			26

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

06	2880	X	1362	-0-	-1518	-0-	1348	3	14	9	N	13	2	8			151
07	2759	X	1128	-0-	-1631	-0-	1128	3			N	-0-	12	7			139
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					139
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13	3	1			149
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					149
*11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5058	3	13	9	N	12					161

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

06	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	2927	3	40	9	N	36					77
07	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3009	3	51	9	N	46	11	7			112
08	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2698	3	18	9	N	16					128
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					128
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					128
11	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2707	3	61	9	N	55					183

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

06	12540 X	4620	-0-	-7920	-0-	1551	1	2970	2	N	90					446
						99	9									
07	12958 X	77	-0-	-12881	-0-	76	1	1	9	N	1	193	1			254
08	11563 X	261	-0-	-11302	-0-	259	1	2	2	N	-0-					254
09	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	2475	1	9974	2	N	182					436
						200	9									
10	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	2441	1	10009	2	N	188	348	1			276
						207	9									
*11	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	3030	1	15201	2	N	438	542	1			172
						482	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

06	2040 N	1890	-0-	-150	B	-0-	1890	2			N	-0-				41
07	1980 N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1933	2	47	9	N	43				84
08	1519 N	1411	-0-	-108	B	-0-	1398	2	13	9	N	12				96
09	1890 N	673	-0-	-1217	B	-0-	659	2	14	9	N	13				109
10	1984 N	1625	-0-	-359	B	-0-	1625	2			N	-0-				109
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2			N	-0-				109

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	2561 N	2504	-0-	-57	-0-	2392	2	112	9	N	102			192
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2496	2	85	9	N	77			269
08	2945	1287	-0-	-1658	-0-	1235	2	52	9	N	47	189	1	127
09	2878	2878	-0-	-0-	-0-	2742	2	136	9	N	124			251
*10	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3031	2	110	9	N	100	181	1	170
11	2490 #	2387	-0-	-103	-0-	2285	2	102	9	N	93			263

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

06	2670 X	2101	-0-	-569	-0-	2084	2	17	9	N	15			65
07	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	2138	2	22	9	N	20			85
08	2387 X	1753	-0-	-634	-0-	1736	2	17	9	N	15			100
09	2310 X	2252	-0-	-58	-0-	2207	2	45	9	N	41			141
*10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	154	1	21
*11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2349	2	39	9	N	35			56

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

06	5040 X	4527	-0-	-513	-0-	4454	2	73	9	Y	66			119
07	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	3932	2	44	9	Y	40			159
08	DLQ G-10	2550	-0-	2550	2550	2492	2	58	9	Y	53	185	1	27
09	5827 X	3277	-0-	-2550	-0-	3222	2	55	9	Y	50			77
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5130	2	47	9	Y	43			120
11	4530 X	4298	-0-	-232	-0-	4230	2	68	9	Y	62			182

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	1985	-0-	-955	-0-	1942	2	43	9	Y	39	178	1			57
07	3038 X	2315	-0-	-723	-0-	2253	2	62	9	Y	56					113
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	1157	2	21	9	Y	19					132
09	3074 X	1896	-0-	-1178	-0-	1855	2	41	9	Y	37					169
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2497	2	52	9	Y	47					216
11	2250 X	2098	-0-	-152	-0-	2080	2	18	9	Y	16					232

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

06	2970 X	2766	-0-	-204	-0-	2712	2	54	9	N	49					184
07	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	2878	2	56	9	N	51					235
08	2976 X	2272	-0-	-704	-0-	2237	2	35	9	N	32					267
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2968	2	44	9	N	40					307
10	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2705	2	28	9	N	25					332
11	2850 X	2801	-0-	-49	-0-	2720	2	81	9	N	74	182	1			224

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

06	240 N	201	-0-	-39	-0-	30	1	163	2	N	7					109
						8	9									
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	192	2	N	9					118
						10	9									
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	19	1	99	2	N	9					127
						10	9									
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	7					134
						8	9									
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	22	1	149	2	N	9					143
						10	9									
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	7					150
						8	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
08	14B2 EXT	-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

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-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

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2 EXT	-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

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

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

06	1380 X	1225	-0-	-155	-0-	120	1	1022	2	N	75					226
						83	9									
07	1426 X	1190	-0-	-236	-0-	133	1	1015	2	N	38					264
						42	9									
08	1302 X	778	-0-	-524	-0-	74	1	703	2	N	1	175	1			90
						1	9									
09	1230 X	846	-0-	-384	-0-	64	1	761	2	N	19					109
						21	9									
10	1271 X	1093	-0-	-178	-0-	101	1	967	2	N	23					132
						25	9									
11	1230 X	919	-0-	-311	-0-	99	1	796	2	N	22					154
						24	9									

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

06	5130 X	4730	-0-	-400	-0-	4625	2	105	9	N	95					231
07	5301 X	5292	-0-	-9	-0-	5186	2	106	9	N	96	196	1			131
08	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	4456	2	113	9	N	103					234
09	6600 X	4799	-0-	-1801	-0-	4680	2	119	9	N	108	178	1			164
10	6820 X	6613	-0-	-207	-0-	6493	2	120	9	N	109	174	1			99
*11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6285	2	101	9	N	92					191

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	1110 #	758	-0-	-352	-0-	743	2	15	9	N	14			156
07	1085 #	661	-0-	-424	-0-	644	2	17	9	N	15			171
08	961 #	683	-0-	-278	-0-	666	2	17	9	N	15			186
09	840 #	728	-0-	-112	-0-	672	2	56	9	N	51	182	1	55
*10	982 R	982	-0-	-0-	-0-	969	2	13	9	N	12			67
11	750 #	745	-0-	-5	-0-	739	2	6	9	N	5			72

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

06	6300	6230	-0-	-70	-0-	6230	2	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6300	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-			-0-
10	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			-0-
11	6240 #	NO RPT	-0-	-6240	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	450 X	297	-0-	-153	-0-	241	1	56	9	N	51	159	1			17
07	465 X	413	-0-	-52	-0-	241	1	172	9	N	156	154	1			19
08	403 X	384	-0-	-19	-0-	241	1	143	9	N	130					149
09	300 X	298	-0-	-2	-0-	241	1	57	9	N	52					201
10	403 X	298	-0-	-105	-0-	241	1	57	9	N	52	183	1			70
11	390 X	373	-0-	-17	-0-	241	1	132	9	N	120	177	1			13

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

06	510 N	364	-0-	-146	-0-	220	1	144	9	N	131	183	1			47
07	465 N	286	-0-	-179	-0-	123	1	163	9	N	148					195
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					195
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	1	148	1			48
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
08	589 N	302	-0-	-287	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	18	1	158	2	N	25					25
						28	9									
11	300 N	68	-0-	-232	-0-	55	2	13	9	N	12					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7764	-0-	-216	-0-	626	1	7097	2	Y	37					146
							41	9									
07	8246	X	8162	-0-	-84	-0-	654	1	7461	2	Y	43					189
							47	9									
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	539	1	5995	2	Y	30	174	1			45
							33	9									
09	8100	X	5883	-0-	-2217	-0-	449	1	5391	2	Y	39					84
							43	9									
10	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	719	1	7482	2	Y	42					126
							46	9									
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	704	1	7455	2	Y	85					211
							94	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

06	3240	#	2292	-0-	-948	-0-	184	1	2091	2	Y	15	168	1			36
							17	9									
07	2635	#	1506	-0-	-1129	-0-	121	1	1377	2	Y	7					43
							8	9									
08	2635	#	1105	-0-	-1530	-0-	90	1	1007	2	Y	7					50
							8	9									
09	2550	#	1437	-0-	-1113	-0-	110	1	1318	2	Y	8					58
							9	9									
10	2511	#	1355	-0-	-1156	-0-	118	1	1229	2	Y	7					65
							8	9									
11	2280	#	1291	-0-	-989	-0-	106	1	1120	2	Y	59					124
							65	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-	100
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	9	N	1					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	70	2	57	9	Y	52					168
07	93	X	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					168
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					168
09	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					168
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					168
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					168

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
07	341 #	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
08	434 #	178	-0-	-256	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
09	420 #	239	-0-	-181	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
10	434 #	335	-0-	-99	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-
*11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER RANCH (5300) 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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
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

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			68
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			68
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			68
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			68
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			73
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			73
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			73
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			73
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			73
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC. 561133
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2040 X	672	-0-	-1368	-0-	36	1	322	2	N	285	537	1			106
						314	9									
07	1953 X	1018	-0-	-935	-0-	29	1	273	2	N	651	714	1			43
						716	9									
08	1891 X	647	-0-	-1244	-0-	22	1	155	2	N	427	356	1			114
						470	9									
09	1830 X	408	-0-	-1422	-0-	24	1	105	2	N	254	353	1			15
						279	9									
10	1023 X	396	-0-	-627	-0-	4	1	27	2	N	332	173	1			174
						365	9									
11	990 X	70	-0-	-920	-0-	2	1	20	2	N	44					218
						48	9									

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

06	840 X	344	-0-	-496	-0-	25	1	223	2	N	87	178	1			24
						96	9									
07	868 X	345	-0-	-523	-0-	15	1	137	2	N	175	178	1			21
						193	9									
08	713 X	92	-0-	-621	-0-	8	1	55	2	N	26					47
						29	9									
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					47
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					47

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					25
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION //CONT.// 201208

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	915	1	4546	2	N	-0-			214
07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	729	1	4341	2	N	-0-			214
08	4030 X	2308	-0-	-1722	-0-	2308	1			N	-0-			214
09	3900 X	144	-0-	-3756	-0-	144	1			N	-0-			214
10	4030 X	3566	-0-	-464	-0-	3566	3			N	-0-			214
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738				N	-0-			-0-
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-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	827	-0-	-3463	-0-	827	2		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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

06	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13848	2	109	9	N	99	167	1			21
07	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	14542	2	40	9	N	36					57
08	14291 X	13593	-0-	-698	-0-	13563	2	30	9	N	27					84
09	13200 X	10547	-0-	-2653	-0-	10543	2	4	9	N	4					88
10	14415 X	4012	-0-	-10403	-0-	225	1	3785	2	N	2					90
						2	9									
11	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					90

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	690	1	1844	2	N	-0-			80
07	1519 #	108	-0-	-1411	-0-	48	1	60	2	N	-0-			80
08	2387 #	462	-0-	-1925	-0-	462	1			N	-0-			80
09	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			80
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			80
11	2520 #	1329	-0-	-1191	-0-	200	1	1129	2	N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 7 RRCID -> 282275 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3386 - 3394

06	7080 X	731	-0-	-6349	-0-	60	1	671	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	4359	-0-	-2957	-0-	240	1	4119	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	731	-0-	-6585	-0-	93	1	638	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			-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

06	5640 #	954	-0-	-4686	-0-	90	1	864	2	N	-0-			-0-
07	5828 #	3660	-0-	-2168	-0-	174	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	3658 #	2585	-0-	-1073	-0-	250	1	2335	2	N	-0-			-0-
09	5871 R	5871	-0-	-0-	-0-	532	1	5339	2	N	-0-			-0-
10	4671 R	4671	-0-	-0-	-0-	480	1	4191	2	N	-0-			-0-
*11	5469 R	5469	-0-	-0-	-0-	660	1	4809	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5463	5463	-0-	-0-	-0-	450	1	5013	2	N	-0-			-0-
07	4216 #	4203	-0-	-13	-0-	210	1	3993	2	N	-0-			-0-
08	4216 #	1975	-0-	-2241	-0-	248	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	5400	988	-0-	-4412	-0-	87	1	901	2	N	-0-			-0-
10	5580	1984	-0-	-3596	-0-	161	1	1823	2	N	-0-			-0-
11	5400	-0-	-0-	-5400	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	2730 #	1805	-0-	-925	-0-	210	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1798 #	1376	-0-	-422	-0-	434	1	942	2	N	-0-			-0-
08	2108 #	225	-0-	-1883	-0-	225	1			N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
10	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					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

06	4860 #	3656	-0-	-1204	-0-	300	1	3336	2	N	18			648
						20	9							
07	5022 #	4978	-0-	-44	-0-	279	1	4698	2	N	1			649
						1	9							
08	5022 #	2291	-0-	-2731	-0-	270	1	2021	2	N	-0-			649
09	3660 #	2480	-0-	-1180	-0-	232	1	2248	2	N	-0-			649
10	4991 #	2241	-0-	-2750	-0-	232	1	2009	2	N	-0-			649
11	4830 #	1978	-0-	-2852	-0-	216	1	1762	2	N	-0-			649

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1400	2	Y	85	77	2			36
							251	3	94	9							
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1291	2	Y	97	91	1			42
							249	3	107	9							
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	113	1	977	2	Y	71	83	2			30
							177	3	78	9							
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	1285	2	Y	90	75	2			45
							231	3	99	9							
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1051	2	Y	81	84	2			42
							188	3	89	9							
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	Y	90	102	2			30
							152	3	99	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
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	590	1	4662	2	Y	86	81	2			34
							933	3	95	9							
07	5828	X	3720	-0-	-2108	-0-	352	1	2723	2	Y	59	67	2			26
							580	3	65	9							
08	7130	X	4894	-0-	-2236	-0-	429	1	3653	2	Y	77	71	2			32
							727	3	85	9							
09	6900	X	6488	-0-	-412	-0-	535	1	4862	2	Y	101	83	2			50
							980	3	111	9							
10	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	591	1	5191	2	Y	116	105	2			61
							1059	3	128	9							
*11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	620	1	5434	2	Y	65	104	2			22
							943	3	72	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
06	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	745	1	5926	2	Y	101	92	2			42
							1135	3	111	9							
07	8370	X	6207	-0-	-2163	-0-	590	1	4590	2	Y	79	87	2			34
							940	3	87	9							
08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	505	1	4325	2	Y	73	77	2			30
							829	3	80	9							
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	642	1	5885	2	Y	97	79	2			48
							1135	3	107	9							
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	5906	2	Y	105	98	2			55
							1145	3	116	9							
*11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	695	1	6131	2	Y	78	107	2			26
							1024	3	86	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	16	2	Y	6	6	2			-0-
							2	3	7	9							
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	13	13	2			-0-
							2	3	14	9							
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	19	19	2			-0-
							3	3	21	9							
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	19	19	2			-0-
							1	3	21	9							
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	19	19	2			-0-
							1	3	21	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

06	930	N	921	-0-	-9	-0-	88	1	700	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	827	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	75	1	670	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	679	2	Y	-0-					-0-
							114	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

06	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					18
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					18
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					18
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					18
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	1226	1	11042	2	Y	76	63	1			46
						84	9									
07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	1191	1	7114	2	Y	65					111
						72	9									
08	DLQ G-10	7501	-0-	7501	7501	1179	1	6279	2	Y	39	83	1			67
						43	9									
09	15500 X	7999	-0-	-7501	-0-	1367	1	6558	2	Y	67	66	1			68
						74	9									
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	Y	14	62	1			20
						15	9									
11	12360 X	6776	-0-	-5584	-0-	1074	1	5692	2	Y	9	9	1			20
						10	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5880 X	2863	-0-	-3017	-0-	278	1	2501	2	N	76	63	1			48
						84	9									
07	5580 X	1770	-0-	-3810	-0-	228	1	1511	2	N	28					76
						31	9									
08	5580 X	196	-0-	-5384	-0-	21	1	135	2	N	36	51	1			61
						40	9									
09	2850 X	427	-0-	-2423	-0-	54	1	297	2	N	69	59	1			71
						76	9									
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	1242	1	4381	2	N	251	236	1			86
						276	9									
*11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	855	1	4675	2	N	170	168	1			88
						187	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	770	1	6933	2	N	75	62	1			48
						83	9									
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	841	1	5711	2	N	32					80
						35	9									
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	923	1	5847	2	N	39	54	1			65
						43	9									
09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	947	1	5252	2	N	68	62	1			71
						75	9									
10	6200 X	5634	-0-	-566	-0-	558	1	5055	2	N	19	67	1			23
						21	9									
11	6000 X	5000	-0-	-1000	-0-	333	1	4656	2	N	10	11	1			22
						11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1714	-0-	-1286 B	2598	101	1	1384	2	N	76	88	2			32
							145	3	84	9							
07	3100	N	1735	-0-	-1365 B	1233	106	1	1379	2	N	76	75	2			33
							166	3	84	9							
08	2765	N	1532	-0-	-1233 B	-0-	98	1	1218	2	N	67	72	2			28
							142	3	74	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	130	1	1740	2	N	92	74	2			46
							186	3	101	9							
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	132	1	1723	2	N	98	92	2			52
							163	3	108	9							
*11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	126	1	1470	2	N	166	162	2			56
							134	3	183	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 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-

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

06	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	1	1	37	3	N	-0-					42
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	3	N	-0-					42
08	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	3	1	64	3	N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	3	N	-0-					42
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	3	1	66	3	N	-0-					42
*11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	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

06	8130	N	3443	-0-	-4687 B	102539	300	1	2948	2	N	177	346	1			238
							195	9									
07	7409	N	3293	-0-	-4116 B	98423	300	1	2805	2	N	171	359	1			50
							188	9									
08	7870		2722	-0-	-5148 B	93275	280	1	2288	2	N	140					190
							154	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 93275																	
09	4461		2751	-0-	-1710 B	91565	300	1	2280	2	N	155	183	1			162
							171	9									
10	3149		2943	-0-	-206 B	91359	290	1	2507	2	N	133	185	1			110
							146	9									
11	0		1858	-0-	1858 B	93217	210	1	1488	2	N	145					255
							160	9									

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

06	26580	-0-	-0-	-26580 B	294416						N	1	356	1			117
07	24223	-0-	-0-	-24223 B	270193						N	1					118
08	25730	-0-	-0-	-25730 B	244463						N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 244463																	
09	14584	-0-	-0-	-14584 B	229879						N	-0-					118
10	10296	-0-	-0-	-10296 B	219583						N	-0-					118
11	0	-0-	-0-	-0- B	219583						N	-0-					118

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19350	N	20025	-0-	675 B	-574	290	1	18643	2	N	993	1161	1			440
							1092	9									
07	22472	R	23046	-0-	574 B	-0-	290	1	21502	2	N	1140	1118	1			462
							1254	9									
08	24552	#	19027	-0-	-5525 B	-5525	310	1	17668	2	N	954	724	1			692
							1049	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5525																	
09	17283		16941	-0-	-342 B	-5867	290	1	15783	2	N	789	933	1			548
							868	9									
10	12201		19120	-0-	6919 B	1052	310	1	17834	2	N	887	936	1			499
							976	9									
11	0		2917	-0-	2917 B	3969	90	1	2454	2	N	339	563	1			275
							373	9									

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	5					110
							6	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	N	7					117
							8	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	10					127
							11	9									
09	3000	N	4052	-0-	1052	1052	72	1	3966	2	N	13					140
							14	9									
*10	2968	N	1916	-0-	-1052	-0-	106	1	1800	2	N	9					149
							10	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					149

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
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-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				47
11	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

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-

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
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	185	1	1688	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	188	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
08	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	132	1	1226	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	175	1	1653	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	123	1	1723	2	Y	-0-					-0-
							305	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	406	1	3712	2	Y	22	19	2			10
							763	3	24	9							
07	5487	X	3695	-0-	-1792	-0-	313	1	2761	2	Y	16	19	2			7
							603	3	18	9							
08	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	361	1	3344	2	Y	21	19	2			9
							693	3	23	9							
09	4920	X	3737	-0-	-1183	-0-	265	1	2855	2	Y	16	17	2			8
							599	3	18	9							
10	5084	X	3323	-0-	-1761	-0-	265	1	2499	2	Y	17	16	2			9
							540	3	19	9							
*11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	315	1	4424	2	Y	39	35	2			13
							784	3	43	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

06	4680	X	4638	-0-	-42	-0-	383	1	3501	2	Y	30	27	2			13
							721	3	33	9							
07	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	398	1	3504	2	Y	30	30	2			13
							767	3	33	9							
08	4836	X	3344	-0-	-1492	-0-	272	1	2526	2	Y	22	26	2			9
							522	3	24	9							
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	364	1	3925	2	Y	32	25	2			16
							820	3	35	9							
10	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	327	1	3087	2	Y	28	29	2			15
							664	3	31	9							
11	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	254	1	3576	2	Y	27	33	2			9
							631	3	30	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
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	961	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
08	1302	N	989	-0-	-313	-0-	81	1	751	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	91	1	850	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

06	7140	X	4934	-0-	-2206	-0-	466	1	3642	2	Y	46	49	2			15
							775	3	51	9							
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	763	1	5833	2	Y	69	54	2			30
							1315	3	76	9							
08	7285	X	5422	-0-	-1863	-0-	479	1	4042	2	Y	46	57	2			19
							850	3	51	9							
09	7050	X	5839	-0-	-1211	-0-	485	1	4363	2	Y	49	44	2			24
							937	3	54	9							
10	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	620	1	5370	2	Y	67	56	2			35
							1187	3	74	9							
11	7050	X	6014	-0-	-1036	-0-	526	1	4561	2	Y	65	78	2			22
							855	3	72	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

06	8850	X	8139	-0-	-711	-0-	506	1	6351	2	Y	9	7	2			4
							1272	3	10	9							
07	9145	X	5622	-0-	-3523	-0-	361	1	4325	2	Y	6	7	2			3
							929	3	7	9							
08	7843	X	7500	-0-	-343	-0-	504	1	5801	2	Y	7	7	2			3
							1187	3	8	9							
09	8130	X	6692	-0-	-1438	-0-	424	1	5176	2	Y	8	7	2			4
							1083	3	9	9							
10	8401	X	6617	-0-	-1784	-0-	431	1	5094	2	Y	7	7	2			4
							1084	3	8	9							
11	8130	X	7115	-0-	-1015	-0-	517	1	5565	2	Y	15	14	2			5
							1016	3	17	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6120	X	4586	-0-	-1534	-0-	285	1	3558	2	Y	3	3	2			1
							740	3	3	9							
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	577	1	6834	2	Y	4	3	2			2
							1567	3	4	9							
08	6944	X	3955	-0-	-2989	-0-	266	1	3051	2	Y	2	3	2			1
							636	3	2	9							
09	6720	X	6093	-0-	-627	-0-	386	1	4703	2	Y	2	2	2			1
							1002	3	2	9							
10	8990	X	7866	-0-	-1124	-0-	513	1	6037	2	Y	4	3	2			2
							1312	3	4	9							
11	8700	X	5991	-0-	-2709	-0-	436	1	4682	2	Y	3	4	2			1
							870	3	3	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	699	1	6395	2	Y	40	32	2			17
							1309	3	44	9							
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	739	1	6513	2	Y	40	40	2			17
							1418	3	44	9							
08	8711	X	6598	-0-	-2113	-0-	538	1	4996	2	Y	40	40	2			17
							1020	3	44	9							
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	649	1	6983	2	Y	37	33	2			21
							1482	3	41	9							
10	8742	X	7309	-0-	-1433	-0-	583	1	5487	2	Y	35	37	2			19
							1200	3	39	9							
*11	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	499	1	6994	2	Y	32	40	2			11
							1253	3	35	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

06	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	447	1	3444	2	Y	83	71	2			38
							792	3	91	9							
07	5952	X	4226	-0-	-1726	-0-	401	1	3028	2	Y	58	71	2			25
							733	3	64	9							
08	5301	X	3555	-0-	-1746	-0-	313	1	2604	2	Y	47	52	2			20
							586	3	52	9							
09	5130	X	4770	-0-	-360	-0-	394	1	3496	2	Y	62	51	2			31
							812	3	68	9							
10	4929	X	4202	-0-	-727	-0-	357	1	3048	2	Y	59	59	2			31
							732	3	65	9							
11	4770	X	4150	-0-	-620	-0-	362	1	3172	2	Y	56	68	2			19
							554	3	62	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	642	1	5876	2	Y	52	46	2			23
							1205	3	57	9							
07	7688	X	7270	-0-	-418	-0-	614	1	5377	2	Y	60	57	2			26
							1213	3	66	9							
08	7316	X	5648	-0-	-1668	-0-	459	1	4240	2	Y	49	54	2			21
							895	3	54	9							
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	562	1	6054	2	Y	64	53	2			32
							1286	3	70	9							
10	7316	X	6716	-0-	-600	-0-	533	1	5019	2	Y	58	59	2			31
							1100	3	64	9							
*11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	413	1	5790	2	Y	35	54	2			12
							1039	3	39	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
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	547	1	4267	2	Y	81	75	2			33
							917	3	89	9							
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	598	1	4569	2	Y	95	87	2			41
							1040	3	105	9							
08	6417	X	4895	-0-	-1522	-0-	430	1	3617	2	Y	74	84	2			31
							767	3	81	9							
09	6210	X	6012	-0-	-198	-0-	496	1	4453	2	Y	88	75	2			44
							966	3	97	9							
10	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	491	1	4249	2	Y	93	88	2			49
							943	3	102	9							
11	6120	X	5889	-0-	-231	-0-	511	1	4422	2	Y	113	124	2			38
							832	3	124	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
06	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	318	1	2504	2	Y	9	8	2			4
							515	3	10	9							
07	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	346	1	2658	2	Y	21	16	2			9
							580	3	23	9							
08	3627	X	2807	-0-	-820	-0-	249	1	2109	2	Y	17	19	2			7
							430	3	19	9							
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	309	1	2802	2	Y	22	18	1			11
							580	3	24	9							
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	317	1	2774	2	Y	23	22	2			12
							584	3	25	9							
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	309	1	2696	2	Y	28	31	2			9
							484	3	31	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	306	1	3819	2	Y	5	3	2			3
							793	3	6	9							
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	282	1	3365	2	Y	5	6	2			2
							742	3	6	9							
08	4154	X	3470	-0-	-684	-0-	233	1	2670	2	Y	5	5	2			2
							561	3	6	9							
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	297	1	3604	2	Y	6	5	2			3
							777	3	7	9							
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	299	1	3505	2	Y	6	6	2			3
							772	3	7	9							
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	288	1	3084	2	Y	18	15	2			6
							580	3	20	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
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	369	1	2904	2	Y	134	124	2			55
							593	3	147	9							
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	382	1	2941	2	Y	116	121	2			50
							638	3	128	9							
08	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	267	1	2262	2	Y	86	100	2			36
							458	3	95	9							
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	329	1	2983	2	Y	111	92	2			55
							613	3	122	9							
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	362	1	3167	2	Y	129	116	2			68
							662	3	142	9							
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	346	1	3084	2	Y	144	163	2			49
							539	3	158	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
06	3000	N	3412	-0-	412	832	210	1	2880	2	Y	29	29	2			-0-
							290	3	32	9							
07	1604	N	772	-0-	-832	-0-	50	1	645	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
08	3534	X	14	-0-	-3520	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	3420	X	75	-0-	-3345	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	3534	X	34	-0-	-3500	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
11	3420	X	26	-0-	-3394	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					229
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	229	2			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	253	1	2433	2	Y	17	14	2			8
							357	3	19	9							
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	261	1	2412	2	Y	18	18	2			8
							389	3	20	9							
08	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	196	1	1898	2	Y	14	16	2			6
							291	3	15	9							
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	204	1	2341	2	Y	16	14	2			8
							316	3	18	9							
10	3162	X	2352	-0-	-810	-0-	187	1	1904	2	Y	15	15	2			8
							244	3	17	9							
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	173	1	2577	2	Y	23	23	2			8
							291	3	25	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

06	3900	X	1721	-0-	-2179	-0-	160	1	1248	2	Y	44	52	2			11
							265	3	48	9							
07	4030	X	2373	-0-	-1657	-0-	225	1	1723	2	Y	34	30	2			15
							388	3	37	9							
08	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	271	1	2287	2	Y	43	40	2			18
							480	3	47	9							
09	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	232	1	2092	2	Y	40	38	2			20
							448	3	44	9							
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	333	1	2888	2	Y	59	48	2			31
							632	3	65	9							
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	301	1	2614	2	Y	56	68	2			19
							486	3	62	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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-

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 #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	529	1	4813	2	Y	-0-					9
							1024	3									
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	614	1	5377	2	Y	-0-					9
							1213	3									
08	7409	X	5594	-0-	-1815	-0-	459	1	4240	2	Y	-0-					9
							895	3									
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	528	1	5674	2	Y	-0-					9
							1221	3									
10	7409	X	6167	-0-	-1242	-0-	494	1	4641	2	Y	-0-					9
							1032	3									
11	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	390	1	5459	2	Y	-0-					9
							992	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	532	1	7214	2	Y	286	286	2			-0-
							805	3	315	9							
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	533	1	6896	2	Y	283	283	2			-0-
							864	3	311	9							
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	460	1	5673	2	Y	231	231	2			-0-
							696	3	254	9							
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	457	1	6062	2	Y	250	250	2			-0-
							684	3	275	9							
10	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	505	1	6570	2	Y	250	250	2			-0-
							657	3	275	9							
*11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	527	1	6118	2	Y	250	250	2			-0-
							586	3	275	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1220	-0-	-2260	-0-	75	1	945	2	Y	9	6	2			5
							190	3	10	9							
07	3596	X	288	-0-	-3308	-0-	18	1	220	2	Y	3	7	2			1
							47	3	3	9							
08	3565	X	674	-0-	-2891	-0-	45	1	517	2	Y	7	5	2			3
							104	3	8	9							
09	2640	X	708	-0-	-1932	-0-	44	1	544	2	Y	7	6	2			4
							112	3	8	9							
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	2	Y	15	11	2			8
							234	3	17	9							
*11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	116	1	1247	2	Y	6	12	2			2
							224	3	7	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	424	1	3338	2	Y	11	9	2			5
							686	3	12	9							
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	497	1	3822	2	Y	-0-	5	2			-0-
							835	3									
08	5394	X	4092	-0-	-1302	-0-	365	1	3095	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	450	1	4071	2	Y	-0-					-0-
							844	3									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	479	1	4184	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	477	1	4164	2	Y	9	6	2			3
							749	3	10	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9570	-0-	-810	-0-	789	1	7211	2	Y	77	71	2			32
							1485	3	85	9							
07	10726	X	8589	-0-	-2137	-0-	726	1	6388	2	Y	69	71	2			30
							1399	3	76	9							
08	10509	X	7516	-0-	-2993	-0-	611	1	5662	2	Y	59	64	2			25
							1178	3	65	9							
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	751	1	8097	2	Y	82	66	2			41
							1708	3	90	9							
10	10509	X	8302	-0-	-2207	-0-	663	1	6213	2	Y	70	74	2			37
							1349	3	77	9							
*11	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	567	1	7905	2	Y	101	104	2			34
							1407	3	111	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	191	1	1749	2	Y	13	12	2			5
							358	3	14	9							
07	2480	N	1666	-0-	-814	-0-	141	1	1244	2	Y	9	10	2			4
							271	3	10	9							
08	2511	N	1920	-0-	-591	-0-	157	1	1455	2	Y	10	10	2			4
							297	3	11	9							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	189	1	2045	2	Y	14	11	2			7
							422	3	15	9							
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	2	Y	11	12	2			6
							352	3	12	9							
11	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	70	1	980	2	Y	6	10	2			2
							176	3	7	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

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-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

06	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	197	1	1566	2	Y	53	53	2			19
							306	3	58	9							
07	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	260	1	2020	2	Y	18	29	2			8
							421	3	20	9							
08	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	200	1	1704	2	Y	14	16	2			6
							332	3	15	9							
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	234	1	2142	2	Y	18	15	2			9
							421	3	20	9							
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	259	1	2290	2	Y	21	19	2			11
							454	3	23	9							
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	254	1	2228	2	Y	16	22	2			5
							384	3	18	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	243	1	3042	2	Y	61	57	2			24
							624	3	67	9							
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	260	1	3108	2	Y	57	56	2			25
							684	3	63	9							
08	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	209	1	2407	2	Y	43	50	2			18
							495	3	47	9							
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	256	1	3126	2	Y	56	46	2			28
							659	3	62	9							
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	271	1	3190	2	Y	62	57	2			33
							693	3	68	9							
*11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	299	1	3207	2	Y	52	67	2			18
							596	3	57	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
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	627	1	5057	2	Y	65	59	2			27
							892	3	72	9							
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	656	1	5166	2	Y	73	69	2			31
							981	3	80	9							
08	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	470	1	4065	2	Y	56	64	2			23
							726	3	62	9							
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	617	1	5728	2	Y	77	62	2			38
							1015	3	85	9							
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	575	1	5172	2	Y	75	74	2			39
							909	3	83	9							
*11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	577	1	5122	2	Y	68	84	2			23
							811	3	75	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
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	279	1	2190	2	Y	19	17	2			8
							459	3	21	9							
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	271	1	2076	2	Y	14	16	2			6
							461	3	15	9							
08	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	205	1	1730	2	Y	12	13	2			5
							359	3	13	9							
09	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	222	1	2002	2	Y	14	12	2			7
							423	3	15	9							
10	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	222	1	1932	2	Y	13	13	2			7
							420	3	14	9							
11	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	255	1	2212	2	Y	19	20	2			6
							409	3	21	9							

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
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	Y	15	9	2			6
							314	3	17	9							
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	15	14	2			7
							381	3	17	9							
08	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	140	1	1302	2	Y	11	13	2			5
							265	3	12	9							
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	171	1	1854	2	Y	15	12	2			8
							382	3	17	9							
10	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	122	1	1156	2	Y	10	13	2			5
							245	3	11	9							
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1545	2	Y	16	16	2			5
							269	3	18	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					50
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

06	6000	X	3157	-0-	-2843	-0-	3084	2	73	9	Y	66					134
07	6200	X	3148	-0-	-3052	-0-	3084	2	64	9	Y	58	88	1			104
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	1893	2	51	9	Y	46	88	1			62
09	DLQ G-10		3055	-0-	3055	4999	2993	2	62	9	Y	56					118
10	8734	X	3735	-0-	-4999	-0-	3678	2	57	9	Y	52	90	1			80
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2561	2	135	9	Y	123	86	1			117

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1950	X	1924	-0-	-26	-0-	1896	2	28	9	Y	25					50
07	2015	X	1142	-0-	-873	-0-	1128	2	14	9	Y	13	32	1			31
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	1148	2	20	9	Y	18	26	1			23
09	DLQ G-10		1497	-0-	1497	2665	1476	2	21	9	Y	19					42
10	4567	X	1902	-0-	-2665	-0-	1880	2	22	9	Y	20	32	1			30
*11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1698	2	52	9	Y	47	32	1			45

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	3147	2	51	9	Y	46					86
07	4216	X	740	-0-	-3476	-0-	687	2	53	9	Y	48	56	1			78
08	DLQ G-10		1769	-0-	1769	1769	1730	2	39	9	Y	35	67	1			46
09	DLQ G-10		2468	-0-	2468	4237	2435	2	33	9	Y	30					76
10	7947	X	3710	-0-	-4237	-0-	3666	2	44	9	Y	40	59	1			57
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3837	2	143	9	Y	130	63	1			124

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	Y	4					9
07	3100	N	3511	-0-	411	411	3505	2	6	9	Y	5	6	1			8
08	DLQ G-10		372	-0-	372	783	368	2	4	9	Y	4	7	1			5
09	DLQ G-10		729	-0-	729	1512	726	2	3	9	Y	3					8
10	2433	X	921	-0-	-1512	-0-	917	2	4	9	Y	4	6	1			6
*11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	Y	10	6	1			10

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					51
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					42
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	13025	-0-	-6505	-0-	868	1	12154	2	N	3					75
							3	9									
07	21855	X	20292	-0-	-1563	-0-	868	1	19422	2	N	2					77
							2	9									
08	21855	X	20211	-0-	-1644	-0-	868	1	19225	2	N	107	160	1			24
							118	9									
09	21150	X	18421	-0-	-2729	-0-	840	1	17568	2	N	12					36
							13	9									
10	21359	X	17464	-0-	-3895	-0-	868	1	16589	2	N	6					42
							7	9									
11	19650	X	17307	-0-	-2343	-0-	868	1	16432	2	N	6					48
							7	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-		N	89			89
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	1	63	1	27
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-			27
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-		N	-0-			27
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-		N	-0-			28
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-			28
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-			28
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-			28
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-		N	-0-			87
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-	68	1	19
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-			19
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-		N	-0-			19
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-			56
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-			56
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	41					69
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	8	50	1			27
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					27
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					27
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	139	1	3501	3	Y	-0-					18
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	167	1	3866	3	Y	-0-					18
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	141	1	3055	3	Y	-0-					18
09	3630	X	2729	-0-	-901	-0-	117	1	2605	3	Y	6					24
							7	9									
10	4030	X	3441	-0-	-589	-0-	167	1	3223	3	Y	46					70
							51	9									
11	3900	X	2639	-0-	-1261	-0-	128	1	2511	3	Y	-0-					70

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2678	3	Y	1					110
							1	9									
07	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	98	1	2263	3	Y	15					125
							17	9									
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	3	Y	15					140
							17	9									
09	3300	X	2243	-0-	-1057	-0-	96	1	2134	3	Y	12					152
							13	9									
10	3410	X	2427	-0-	-983	-0-	120	1	2305	3	Y	2					154
							2	9									
11	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	91	1	1785	3	Y	-0-					154

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	152	1	3831	3	N	-0-					141
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	169	1	3903	3	N	88	185	1			44
							97	9									
08	4619	X	3421	-0-	-1198	-0-	151	1	3270	3	N	-0-					44
09	4470	X	3053	-0-	-1417	-0-	131	1	2922	3	N	-0-					44
10	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	205	1	3940	3	N	50					94
							55	9									
11	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	187	1	3673	3	N	-0-					94

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	324	1	8189	3	Y	7					24
							8	9									
07	9765	X	9030	-0-	-735	-0-	373	1	8642	3	Y	14					38
							15	9									
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	294	1	6385	3	Y	28					66
							31	9									
09	9930	X	8573	-0-	-1357	-0-	367	1	8195	3	Y	10					76
							11	9									
10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	552	1	10623	3	Y	34					110
							37	9									
*11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	464	1	9114	3	Y	7					117
							8	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

06	9540	X	8381	-0-	-1159	-0-	319	1	8062	3	Y	-0-					18
07	9858	X	8439	-0-	-1419	-0-	349	1	8090	3	Y	-0-					18
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	298	1	6471	3	Y	-0-					18
09	9270	X	8185	-0-	-1085	-0-	349	1	7781	3	Y	50					68
							55	9									
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	495	1	9521	3	Y	95					163
							105	9									
*11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	425	1	8342	3	Y	-0-					163

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	77	1	1951	3	Y	7					21
							8	9									
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	82	1	1894	3	Y	14					35
							15	9									
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	9					44
							10	9									
09	2370	X	1709	-0-	-661	-0-	73	1	1632	3	Y	4					48
							4	9									
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	3	Y	20					68
							22	9									
*11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	3	Y	7					75
							8	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	-0-					99
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	592	2	N	13					112
							14	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	360	1	313	2	N	3					115
							3	9									
09	750	N	291	-0-	-459	-0-	284	2	7	9	N	6					121
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	313	2	8	9	N	7					128
11	660	N	259	-0-	-401	-0-	256	2	3	9	N	3					131

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	-0-					98
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	221	1	831	2	N	28					126
							31	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	467	1	406	2	N	6					132
							7	9									
09	1050	N	385	-0-	-665	-0-	370	2	15	9	N	14					146
10	1085	N	273	-0-	-812	-0-	270	2	3	9	N	3					149
11	840	N	239	-0-	-601	-0-	231	2	8	9	N	7					156

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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	11	-0-	11	11	11	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11						Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

06	990	X	661	-0-	-329	-0-	81	1	579	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	81	1	1010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1240	X	829	-0-	-411	-0-	62	1	763	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	136	1	1415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	X	802	-0-	-283	-0-	94	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

06	2580	X	1906	-0-	-674	-0-	86	1	1817	2	N	3					71
							3	9									
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	86	1	1883	2	N	4					75
							4	9									
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	139	1	1723	2	N	-0-					75
09	2040	X	1133	-0-	-907	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					75
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	79	1	1852	2	N	-0-					75
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					75

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	2	N	10					67
							11	9									
07	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	461	1	2035	2	N	2					69
							2	9									
08	3317	X	2355	-0-	-962	-0-	315	1	2037	2	N	3					72
							3	9									
09	3210	X	1214	-0-	-1996	-0-	40	1	1152	2	N	20					92
							22	9									
10	3193	X	1362	-0-	-1831	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					92
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					92

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1031	2	N	5					110
							6	9									
07	868	X	522	-0-	-346	-0-	27	1	495	2	N	-0-					110
08	682	X	550	-0-	-132	-0-	41	1	505	2	N	4					114
							4	9									
09	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	77	1	1142	2	N	-0-					114
10	1085	X	712	-0-	-373	-0-	42	1	664	2	N	5					119
							6	9									
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					119

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	82	-0-	82	82	65	2	17	9	N	15					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					42
09	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	11					53
*10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	34					87
							37	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	Y	13					13
							14	9									
07	3131	X	2481	-0-	-650	-0-	439	1	2039	2	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
08	3131	X	1475	-0-	-1656	-0-	166	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	754	-0-	-4886	-0-	58	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	1272	-0-	-4556	-0-	76	1	1190	2	Y	5					5
							6	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	8220	X	5661	-0-	-2559	-0-	839	1	4786	2	Y	33					62
							36	9									
07	8339	X	7562	-0-	-777	-0-	839	1	6571	2	Y	138	41	1			159
							152	9									
08	7998	X	7118	-0-	-880	-0-	780	1	6295	2	Y	39	143	1			55
							43	9									
09	6750	X	6571	-0-	-179	-0-	635	1	5852	2	Y	76					131
							84	9									
10	7564	X	5677	-0-	-1887	-0-	642	1	4987	2	Y	44					175
							48	9									
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					175

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	1249	1	4506	2	Y	41	41	1			-0-
						45	9									
07	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1249	1	15524	2	Y	58	58	1			-0-
						64	9									
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	1169	1	14447	2	Y	52	52	1			-0-
						57	9									
09	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	850	1	11348	2	Y	69	69	1			-0-
						76	9									
10	16833 X	10624	-0-	-6209	-0-	1010	1	9566	2	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	801	1	6843	2	Y	27	64	1			-0-
						30	9									
07	7657 X	7229	-0-	-428	-0-	801	1	6408	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
08	7657 X	6100	-0-	-1557	-0-	660	1	5438	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	7680 X	6748	-0-	-932	-0-	766	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7936 X	7553	-0-	-383	-0-	718	1	6813	2	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

06	1140 X	982	-0-	-158	-0-	35	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1178 X	680	-0-	-498	-0-	35	1	634	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	1020 X	604	-0-	-416	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	1054 X	185	-0-	-869	-0-	13	1	170	2	Y	2					2
						2	9									
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

06	6330 X	5511	-0-	-819	-0-	307	1	5185	2	Y	17					74
						19	9									
07	6169 X	5627	-0-	-542	-0-	307	1	5296	2	Y	22	41	1			55
						24	9									
08	5394 X	3586	-0-	-1808	-0-	266	1	3288	2	Y	29					84
						32	9									
09	5820 X	5357	-0-	-463	-0-	227	1	5121	2	Y	8					92
						9	9									
*10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	372	1	6016	2	Y	13					105
						14	9									
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					105

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	1680	X	1124	-0-	-556	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1643	X	1054	-0-	-589	-0-	78	1	972	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1643	X	1031	-0-	-612	-0-	77	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	948	-0-	-822	-0-	59	1	886	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1829	X	470	-0-	-1359	-0-	58	1	405	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	4					4
							4	9									
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	1488	X	706	-0-	-782	-0-	53	1	652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	X	1464	-0-	-96	-0-	73	1	1387	2	Y	4					4
							4	9									
10	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	79	1	1293	2	Y	3					7
							3	9									
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	184	1	2115	2	Y	2					2
							2	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	184	1	4938	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	173	1	2139	2	Y	5					5
							6	9									
09	2670	X	1993	-0-	-677	-0-	109	1	1878	2	Y	5					10
							6	9									
10	5115	X	3520	-0-	-1595	-0-	140	1	3370	2	Y	9					19
							10	9									
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	600	X	516	-0-	-84	-0-	64	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	805	-0-	-559	-0-	45	1	752	2	Y	7					7
							8	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	8820	X	8400	-0-	-420	-0-	862	1	7477	2	Y	55					71
							61	9									
07	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	862	1	7078	2	Y	60	86	1			45
							66	9									
08	8308	X	5163	-0-	-3145	-0-	614	1	4499	2	Y	45					90
							50	9									
09	8400	X	4106	-0-	-4294	-0-	276	1	3830	2	Y	-0-					90
10	8680	X	6143	-0-	-2537	-0-	228	1	5903	2	Y	11					101
							12	9									
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					101

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
06	5010	X	1687	-0-	-3323	-0-	308	1	1373	2	Y	5					19
							6	9									
07	6262	X	1182	-0-	-5080	-0-	308	1	870	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
08	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	377	1	4660	2	Y	77					77
							85	9									
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	396	1	6590	2	Y	-0-					77
*10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	368	1	5974	2	Y	52					129
							57	9									
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					129

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

06	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	714	1	5299	2	N	28					60
							31	9									
07	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	714	1	5261	2	N	31	52	1			39
							34	9									
08	6603	X	3426	-0-	-3177	-0-	358	1	3059	2	N	8					47
							9	9									
09	6570	X	5092	-0-	-1478	-0-	273	1	4808	2	N	10					57
							11	9									
10	6789	X	3948	-0-	-2841	-0-	231	1	3717	2	N	-0-					57
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					57

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	750	N	716	-0-	-34	-0-	68	1	596	2	N	-0-				-0-
							52	3								
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	64	1	542	2	N	-0-				-0-
							55	3								
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	44	1	411	2	N	-0-				-0-
							41	3								
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	89	1	899	2	N	-0-				-0-
							77	3								
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	88	1	867	2	N	-0-				-0-
							61	3								
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	767	2	N	-0-				-0-
							55	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

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	592	2	Y	-0-				-0-
							53	3								
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	Y	-0-				-0-
							70	3								
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	50	1	510	2	Y	-0-				-0-
							53	3								
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	798	2	Y	-0-				-0-
							71	3								
10	806	N	602	-0-	-204	-0-	48	1	514	2	Y	-0-				-0-
							40	3								
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-				-0-
							46	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

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

06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-	19	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	23	30	1			146
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					146
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			46

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

06	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
07	17236 X	14019	-0-	-3217	-0-	794	1	13225	2	N	-0-					-0-
08	17050 X	14027	-0-	-3023	-0-	978	1	13049	2	N	-0-					-0-
09	26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	1855	1	25075	2	N	-0-					-0-
10	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	1805	1	21753	2	N	-0-					-0-
*11	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	1428	1	16759	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596 X	188	-0-	-3408	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	354	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	314	1	4327	2	N	-0-					-0-
10	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	668	1	8077	2	N	-0-					-0-
*11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	375	1	4403	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
06	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-			-0-
07	17019	X	13810	-0-	-3209	-0-	794	1	13016	2	N	-0-			-0-
08	16275	X	14699	-0-	-1576	-0-	868	1	13831	2	N	-0-			-0-
09	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	1392	1	19091	2	N	-0-			-0-
10	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	1454	1	18846	2	N	-0-			-0-
*11	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	1359	1	15951	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
*11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-			-0-
07	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	1306	1	21654	2	N	-0-			-0-
08	18259	X	17065	-0-	-1194	-0-	1081	1	15984	2	N	-0-			-0-
09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	1452	1	19771	2	N	-0-			-0-
10	22382	X	18562	-0-	-3820	-0-	1420	1	17142	2	N	-0-			-0-
11	21660	X	16345	-0-	-5315	-0-	1282	1	15063	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	3180	-0-	80	80	189	1	2991	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3270	-0-	170	250	418	1	2852	3	N	-0-			-0-
09	1341	N	1091	-0-	-250	-0-	69	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1082	-0-	-2018	-0-	82	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	625	-0-	-2375	-0-	50	1	575	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-			-0-
07	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-
08	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-			-0-
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-			-0-
10	15965	X	14424	-0-	-1541	-0-	14424	2			N	-0-			-0-
11	15450	X	12713	-0-	-2737	-0-	12713	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24300	X	-0-	-0-	-24300	-0-					N	-0-			74
07	25110	X	14775	-0-	-10335	-0-	14775	2			N	-0-			74
08	17267	X	9048	-0-	-8219	-0-	9048	2			N	-0-			74
09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-			74
10	14787	X	10849	-0-	-3938	-0-	10849	2			N	-0-			74
11	14310	X	9392	-0-	-4918	-0-	9392	2			N	-0-			74

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

06	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			45
07	8866 X	5944	-0-	-2922	-0-	5944	2			N	-0-			45
08	5580 X	4018	-0-	-1562	-0-	4018	2			N	-0-			45
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5187	2	2	9	N	2			47
10	5952 X	4166	-0-	-1786	-0-	4166	2			N	-0-			47
11	5760 X	4509	-0-	-1251	-0-	4509	2			N	-0-			47

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			20
07	14260 X	6526	-0-	-7734	-0-	6526	2			N	-0-			20
08	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-			20
09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-			20
10	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-			20
11	15990 X	6428	-0-	-9562	-0-	6428	2			N	-0-			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100

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

06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			5
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			5
08	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	605	1	3441	2	N	-0-			5
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	753	1	3595	2	N	-0-			5
*10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	400	1	3336	2	N	-0-			5
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					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
06	13650 X	13265	-0-	-385	-0-	13265	3			N	-0-					130
07	14105 X	13777	-0-	-328	-0-	13777	3			N	-0-					130
08	14105 X	11575	-0-	-2530	-0-	11575	3			N	-0-					130
09	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3			N	-0-					130
10	13795 X	13102	-0-	-693	-0-	13102	3			N	-0-					130
11	13320 X	12993	-0-	-327	-0-	12993	3			N	-0-					130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	2			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
10	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-					N	-0-					-0-
*11	36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	36523	2			N	-0-					-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

06	1050 #	499	-0-	-551	-0-	454	2	28	3	N	15					187
						17	9									
07	1085 #	823	-0-	-262	-0-	812	2	3	3	N	7					194
						8	9									
08	837 #	443	-0-	-394	-0-	438	2	4	3	N	1					195
						1	9									
09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	730	2	40	3	N	7	17	1			185
						8	9									
10	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1161	2	50	3	N	17					202
						19	9									
*11	4140	29026	-0-	24886	24886	27540	2	361	3	N	1023	908	1			317
						1125	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					64
07	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	3011	2	33	9	N	30					94
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10					104
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1					105
10	3038	X	1393	-0-	-1645	-0-	1389	2	4	9	N	4					109
11	2940	X	1942	-0-	-998	-0-	1942	2			N	-0-					109

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885		-0-	-0-	-1885 B	26870					N	-0-					61
07	7335		1859	-0-	-5476 B	21394	1850	2	9	9	N	8					69
08	21394	X	-0-	-0-	-21394	-0-					N	3					72
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					72
10	1860	X	437	-0-	-1423	-0-	437	2			N	-0-					72
11	1800	X	1023	-0-	-777	-0-	1023	2			N	-0-					72

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	211	-0-	-2789	1613	178	2	11	3	Y	20					88
							22	9									
07	2092	N	479	-0-	-1613	-0-	478	2	1	3	Y	-0-					88
08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	558	2	6	3	Y	1					89
							1	9									
09	DLQ G-10		372	-0-	372	937	350	2	19	3	Y	3	6	1			86
							3	9									
10	DLQ G-10		595	-0-	595	1532	566	2	25	3	Y	4					90
							4	9									
11	DLQ G-10		604	-0-	604	2136	596	2	7	3	Y	1	5	1			86
							1	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOAKUM (WILCOX 8300) //CONT.// 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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

06	2190 N	1413	-0-	-777	-0-	230	1	1183	2	N	-0-					56
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	250	1	1395	2	N	-0-					56
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	273	1	1606	2	N	74					130
						81	9									
09	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	190	1	931	2	N	130					260
						143	9									
10	3100 N	3134	-0-	34	34	380	1	2739	2	N	14	182	1			92
						15	9									
11	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	350	1	1109	2	N	-0-					92

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3750 X	55	-0-	-3695	-0-	52	2	3	3	N	-0-					70
07	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12069	2	38	3	N	259	178	1			151
						285	9									
08	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16066	2	158	3	N	266	179	1			238
						293	9									
09	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	14658	2	812	3	N	333	333	1			238
						366	9									
10	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	10711	2	447	3	N	174	178	1			234
						191	9									
*11	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14502	2	190	3	N	82	228	1			88
						90	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

06	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					73
07	2852 #	1346	-0-	-1506	-0-	468	1	878	2	N	-0-					73
08	2852 #	1600	-0-	-1252	-0-	442	1	1158	2	N	-0-					73
09	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	442	1	1681	2	N	12					85
						13	9									
10	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	510	1	1856	2	N	3					88
						3	9									
*11	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	493	1	1648	2	N	16					104
						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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3030 #	2716	-0-	-314	-0-	560	1	2128	2	N	25					78
						28	9									
07	3131 #	2204	-0-	-927	-0-	500	1	1691	2	N	12					90
						13	9									
08	3131 #	2643	-0-	-488	-0-	580	1	2045	2	N	16					106
						18	9									
09	3030 #	2576	-0-	-454	-0-	580	1	1976	2	N	18					124
						20	9									
10	2976 #	2649	-0-	-327	-0-	600	1	2028	2	N	19					143
						21	9									
11	2730 #	2650	-0-	-80	-0-	580	1	2046	2	N	22					165
						24	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

06	7239	7239	-0-	-0-	-0-	7111	2	128	9	N	116	177	1			106
07	7267	7267	-0-	-0-	-0-	7145	2	122	9	N	111					217
08	6572	5516	-0-	-1056	-0-	5470	2	46	9	N	42	176	1	1	8	82
09	6360	6201	-0-	-159	-0-	6092	2	109	9	N	99					181
*10	7255	7255	-0-	-0-	-0-	7137	2	118	9	N	107	176	1			112
*11	7034	6697	-0-	-337	-0-	6589	2	108	9	N	98	179	1	1	8	30

YORKTOWN (WILCOX 10100) //CONT.// 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

06	7107	7107	-0-	-0-	-0-	7044	2	63	9	N	57	186	1			72
07	7429	7429	-0-	-0-	-0-	7382	2	47	9	N	43					115
08	6417	6013	-0-	-404	-0-	5866	2	147	9	N	134	187	1			62
09	6210	5767	-0-	-443	-0-	5736	2	31	9	N	28					90
*10	7604	7604	-0-	-0-	-0-	7304	2	300	9	N	273	181	1			182
11	6210	7537	-0-	1327	1327	7300	2	237	9	N	215					397

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	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
06	19020	X	16021	-0-	-2999 B	-0-	16021	3			N	-0-					-0-
07	21793	X	2919	-0-	-18874 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	21793	X	2271	-0-	-19522 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	21090	X	1175	-0-	-19915 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	16554	X	3716	-0-	-12838 B	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
11	16020	X	2406	-0-	-13614 B	-0-	2392	3	14	9	N	13					13

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					17
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					17
08	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			N	-0-					17
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					17
10	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	172	3	99	9	N	90					107
*11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					107

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26010	X	12681	-0-	-13329 B	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
07	42359	X	42359	-0-	-0- B	-0-	42359	3			N	-0-					-0-
08	35665	X	35665	-0-	-0- B	-0-	35665	3			N	-0-					-0-
09	37745	X	37745	-0-	-0- B	-0-	37745	3			N	-0-					-0-
10	37944	X	31634	-0-	-6310 B	-0-	31634	3			N	-0-					-0-
11	36720	X	31883	-0-	-4837 B	-0-	31883	3			N	-0-					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-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

06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

06	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	439 1	2388 2	N	-0-			58
07	2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	510 1	1938 2	N	-0-			58
08	1860 X	1832	-0-	-28 B	-0-	561 1	1271 2	N	-0-			58
09	2820 X	1782	-0-	-1038 B	-0-	551 1	1231 2	N	-0-			58
10	2914 X	1919	-0-	-995 B	-0-	705 1	1214 2	N	-0-			58
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-			N	NO RPT			58

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	458	1	3694	2	Y	127	172	1			39
							140	9									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	458	1	4893	2	Y	25					64
							28	9									
08	5053	X	4385	-0-	-668	-0-	537	1	3607	2	Y	219	185	1			98
							241	9									
09	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	463	1	4038	2	Y	166					264
							183	9									
10	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	397	1	3198	2	Y	21	179	1			106
							23	9									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					106

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	140	1	761	2	N	-0-					19
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	162	1	618	2	N	-0-					19
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	173	1	391	2	N	8					27
							9	9									
09	900	N	526	-0-	-374	-0-	163	1	363	2	N	-0-					27
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	204	1	351	2	N	-0-					27
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					27

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	276	1	1500	2	N	32					57
							35	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	318	1	1208	2	N	29					86
							32	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	446	1	1011	2	N	35					121
							39	9									
09	1800	N	1180	-0-	-620	-0-	355	1	793	2	N	29					150
							32	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	678	2	N	23	160	1			13
							25	9									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					13

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1260	X	514	-0-	-746	-0-	28	1	486	2	N	-0-					160
07	1302	X	469	-0-	-833	-0-	28	1	441	2	N	-0-					160
08	930	X	770	-0-	-160	-0-	30	1	740	2	N	-0-					160
09	1050	X	610	-0-	-440	-0-	48	1	562	2	N	-0-					160
10	1085	X	529	-0-	-556	-0-	47	1	482	2	N	-0-					160
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					100
07	1023	N	515	-0-	-508	-0-	515	2			N	-0-					100
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	225	2	11	9	N	10					110
09	870	N	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					110
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					110
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					110

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 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
06	1380	#	-0-	-0-	-1380 B	-34306					N	-0-					-0-
07	806	#	-0-	-0-	-806 B	-35112					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
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	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	682 N	517	-0-	-165	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	391	-0-	391	391	389	2	2	9	N	2			2
09	DELQ PR	579	-0-	579	970	579	2			N	-0-			2
10	1229 X	259	-0-	-970	-0-	259	2			N	-0-			2
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	324	1	1761	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	322	1	1226	2	N	-0-			-0-
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	406	1	920	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	869	-0-	-1231	-0-	269	1	600	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	832	-0-	-1338	-0-	306	1	526	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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
06	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	437	1	2372	2	N	-0-					39
07	2015 X	1716	-0-	-299 B	-0-	357	1	1359	2	N	-0-					39
08	1612 X	271	-0-	-1341 B	-0-	83	1	188	2	N	-0-					39
09	2820 X	898	-0-	-1922 B	-0-	278	1	620	2	N	-0-					39
10	2914 X	164	-0-	-2750 B	-0-	60	1	104	2	N	-0-					39
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					N	NO RPT					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

06	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	2991	2	20	9	N	18					133
07	3224 X	2864	-0-	-360 B	-0-	2855	2	9	9	N	8					141
08	3224 X	2786	-0-	-438 B	-0-	2764	2	22	9	N	20					161
09	3390 X	2249	-0-	-1141 B	-0-	2249	2			N	-0-					161
10	3503 X	2645	-0-	-858 B	-0-	2628	2	17	9	N	15					176
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT					176

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

06	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	435	1	3505	2	N	63	175	1			72
						69	9									
07	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	264	1	2827	2	N	57					129
						63	9									
08	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	320	1	2145	2	N	46	163	1			12
						51	9									
09	2403 X	2403	-0-	-0- B	-0-	240	1	2101	2	N	56					68
						62	9									
10	2147 X	2147	-0-	-0- B	-0-	230	1	1855	2	N	56					124
						62	9									
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					124

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

06	2280 X	2145	-0-	-135 B	-2003	254	1	1883	2	N	7					117
						8	9									
07	2356 X	1252	-0-	-1104 B	-2003	300	1	945	2	N	6					123
						7	9									
08	1798 X	2359	-0-	561 B	-1442	631	1	1713	2	N	14					137
						15	9									
09	4289 X	5731	-0-	1442 B	-0-	797	1	4911	2	N	21					158
						23	9									
10	3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	778	1	2897	2	N	9					167
						10	9									
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-					N	NO RPT					167

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	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
06	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	302	1	5181	2	N	67	176	1			125
						74	9									
07	5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	313	1	4869	2	N	165	178	1			112
						182	9									
08	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	311	1	7591	2	N	155	165	1			102
						171	9									
09	5550 X	3688	-0-	-1862 B	-0-	282	1	3265	2	N	128	164	1			66
						141	9									
10	5735 X	3497	-0-	-2238 B	-0-	294	1	3043	2	N	145					211
						160	9									
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350 B	-0-					N	NO RPT					211

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4410	3439	-0-	-971	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4557	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	4557	2866	-0-	-1691	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	4410	4886	-0-	476	476	4886	2			N	-0-					-0-
10	3565 #	2362	-0-	-1203	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	3450 #	NO RPT	-0-	-3450	-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

06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	820	-0-	-327	-0-	3	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	879	-0-	-268	-0-	862	2	17	9	N	15					15
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-	72	1	896	2	N	-0-					15
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	2	N	-0-					15
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					15

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2670 N	2054	-0-	-616 B	-588	2011	2	43	9	N	39					204
07	2604 N	1802	-0-	-802 B	-588	1779	2	23	9	N	21	173	1			52
08	2294 N	1724	-0-	-570 B	-588	1701	2	23	9	N	21					73
09	2040 N	1656	-0-	-384 B	-588	1635	2	21	9	N	19					92
10	1798 N	1980	-0-	182 B	-406	1969	2	11	9	N	10					102
11	1680 N	1965	-0-	285 B	-121	1965	2			N	-0-					102

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

06	1290 #	1241	-0-	-49 B	-31970	1241	2			N	-0-					20
07	1271 #	766	-0-	-505 B	-32475	766	2			N	-0-					20
08	1271 #	891	-0-	-380 B	-32855	891	2			N	-0-					20
09	1230 #	963	-0-	-267 B	-33122	963	2			N	-0-					20
10	1271 #	1124	-0-	-147 B	-33269	1124	2			N	-0-					20
11	1230 #	1103	-0-	-127 B	-33396	1024	2	79	9	N	72					92

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

06	7890 #	7637	-0-	-253	-0-	51	1	7342	2	N	222	186	1			127
						244	9									
07	8308 #	7505	-0-	-803	-0-	50	1	7226	2	N	208	183	1			152
						229	9									
08	8308 #	5865	-0-	-2443	-0-	46	1	5633	2	N	169					321
						186	9									
09	8040 #	6071	-0-	-1969	-0-	49	1	5859	2	N	148	183	1			286
						163	9									
10	7905 #	7791	-0-	-114	-0-	68	1	7513	2	N	191	185	1			292
						210	9									
11	7650 #	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					292

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34