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-

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-

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

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

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: BEE

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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

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

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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-

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456

EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172

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

FORMATION RESOURCES LLC 276936

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

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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875

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

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-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391

TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-	167	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2018

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

06	14B2 EXT	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-

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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: REFUGIO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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

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-

MIDWAY DRILLING CO. 566352
O'CONNOR WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: GOLIAD
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

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 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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-

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 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	14B DENY	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-

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

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

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
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-

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

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

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

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

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-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

HELDENFELS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: 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-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3375 X	408	-0-	-2967	-0-	42 1	366 2	N	-0-			-0-
07	4185 X	411	-0-	-3774	-0-	39 1	372 2	N	-0-			-0-
08	4185 X	393	-0-	-3792	-0-	37 1	356 2	N	-0-			-0-
09	4050 X	373	-0-	-3677	-0-	38 1	335 2	N	-0-			-0-
10	4185 X	408	-0-	-3777	-0-	45 1	363 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	256	-0-	256	256	35 1	221 2	N	-0-			-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					33
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					33
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					33
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					33
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	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	3990	#	3843	-0-	-147	-0-	3786	2	57	9	N	52					156
07	4340	#	3893	-0-	-447	-0-	3840	2	53	9	N	48	138	1			66
08	4340	#	3580	-0-	-760	-0-	3534	2	46	9	N	42					108
09	3930	#	2483	-0-	-1447	-0-	2460	2	23	9	N	21					129
10	3968	#	1061	-0-	-2907	-0-	1055	2	6	9	N	5					134
11	3840	#	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					134

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3462	3	61	9	N	55					163
07	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	3420	3	66	9	N	60	184	1			39
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3672	3	63	9	N	57					96
09	3570 X	3471	-0-	-99	-0-	3413	3	58	9	N	53					149
10	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	3589	3	64	9	N	58	174	1			33
11	3510 X	3007	-0-	-503	-0-	2952	3	55	9	N	50					83

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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	96	1	1146	2	N	41					161
						45	9									
07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	96	1	1127	2	N	41					202
						45	9									
*08	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	107	1	1144	2	N	43	173	1			72
						47	9									
*09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	1098	2	N	39					111
						43	9									
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	2	N	35					146
						39	9									
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	54	1	1111	2	N	46					192
						51	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
APEX ENERGY, INC. 027424
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	14B2 EXT	-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-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	171	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	162	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	177	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2190 X	1705	-0-	-485	-0-	159	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2263 X	1899	-0-	-364	-0-	172	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1608	-0-	-582	-0-	153	1	1455	2	N	-0-					-0-

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	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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, 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	23864		12532	-0-	-11332	-0-	100	1	12357	2	Y	68					168
							75	9									
07	12946		7093	-0-	-5853	-0-	100	1	6935	2	Y	53	166	1			55
							58	9									
08	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	100	1	5929	2	Y	31					86
							34	9									
09	DLQ G-10		14077	-0-	14077	20140	100	1	13667	2	Y	282	188	1			180
							310	9									
*10	0		11334	-0-	11334	31474	100	1	11012	2	Y	202	184	1			198
							222	9									
*11	15370		4432	-0-	-10938	20536	70	1	4315	2	Y	43					241
							47	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-			-0-
07	1736	N	481	-0-	-1255	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1161	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		360	-0-	360	1521	360	2			Y	-0-			-0-
10	200	N	763	-0-	563	2084	50	1	713	2	Y	-0-			-0-
*11	2520	N	436	-0-	-2084	-0-	30	1	406	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PROGENIES OPERATING LLC 681161
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57			232
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			232
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			232
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			232
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			232

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	1260	N	961	-0-	-299	-0-	92	1	869	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	86	1	834	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	982	-0-	-134	-0-	86	1	896	2	N	-0-			-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	88	1	856	2	N	-0-			-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	N	-0-			-0-
11	960	N	821	-0-	-139	-0-	78	1	743	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	5550 #	4480	-0-	-1070	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5735 #	4580	-0-	-1155	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4991 #	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	4710 #	4575	-0-	-135	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
10	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					96
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					104
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	170	2	17	9	N	15					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					143
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					143
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143

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	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-					36
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	422	-0-	422 B	422	422	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	110	-0-	110 B	532	110	2			Y	-0-					36
*10	592 N	60	-0-	-532 B	-0-	60	2			Y	-0-					36
*11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			Y	-0-					48
07	465 N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10	393	-0-	393 B	393	393	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10	101	-0-	101 B	494	101	2			Y	-0-					48
*10	554 N	60	-0-	-494 B	-0-	60	2			Y	-0-					48
*11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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	2610 #	2454	-0-	-156 B	-7665	187	1	2228	2	N	35					95
						39	9									
07	2511 #	2397	-0-	-114 B	-7779	216	1	2127	2	N	49					144
						54	9									
08	2418 #	2377	-0-	-41 B	-7820	202	1	2157	2	N	16					160
						18	9									
09	2460 #	2193	-0-	-267 B	-8087	203	1	1990	2	N	-0-					160
10	2542 #	2103	-0-	-439 B	-8526	204	1	1898	2	N	1	1	8			160
						1	9									
11	2460 #	2243	-0-	-217 B	-8743	220	1	2021	2	N	2					162
						2	9									

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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	481	2	35	9	Y	32					144
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	398	2	42	9	Y	38					182
08	DLQ G-10	383	-0-	383	383	361	2	22	9	Y	20					202
09	DLQ G-10	226	-0-	226	609	204	2	22	9	Y	20					222
*10	672 N	63	-0-	-609	-0-	51	2	12	9	Y	11					233
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	Y	10					243

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

06	330 N	149	-0-	-181	-0-	149	1			Y	-0-					30
07	403 N	131	-0-	-272	-0-	131	1			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	109	-0-	109	249	109	2			Y	-0-					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					30
*11	328 N	79	-0-	-249	-0-	60	2	19	9	Y	17					47

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

06	930 N	884	-0-	-46	-0-	808	3	76	9	N	69					155
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	843	3	78	9	N	71					226
08	868 N	270	-0-	-598	-0-	227	3	43	9	N	39	176	1			89
09	870 N	528	-0-	-342	-0-	452	3	76	9	N	69					158
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	449	3	68	9	N	62					220
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14	B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

06	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	14 30	1 9	3265	2	N	27					75
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	14 31	1 9	3513	2	N	28					103
08	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	13 33	1 9	3429	2	N	30	73	1			60
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	14 31	1 9	3397	2	N	28					88
10	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	15 28	1 9	3500	2	N	25					113
11	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	14 33	1 9	3239	2	N	30					143

VENTEX OPERATING CORP. 884527
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-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

VENTEX OPERATING CORP. 884527
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
VENTEX OPERATING CORP. 884527
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

06	DLQ G-10	1919	-0-	1919	10807	1919	2			Y	-0-			56
07	DLQ G-10	2013	-0-	2013	12820	2013	2			Y	-0-			56
08	15605 X	2785	-0-	-12820	-0-	2785	2			Y	-0-			56
09	2100 X	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			Y	-0-			56
*10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-			56
11	2700 X	2260	-0-	-440	-0-	2260	2			Y	-0-			56

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

06	DLQ G-10	4107	-0-	4107	29777	4107	2			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	3270	-0-	3270	33047	3270	2			Y	-0-			22
08	37476 X	4429	-0-	-33047	-0-	4429	2			Y	-0-			22
09	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5354	2	9	9	Y	8			30
*10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7036	2	8	9	Y	7			37
*11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-			37

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

06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			41
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			41
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT			41
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			41
11	0 N	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	251				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

06	30	N	11	-0-	-19		-0-	11	2			N	-0-					132
07	12	N	10	-0-	-2		-0-	10	2			N	-0-					132
08	12	N	9	-0-	-3		-0-	9	2			N	-0-					132
09	11	N	-0-	-0-	-11		-0-					N	-0-					132
10	10	N	-0-	-0-	-10		-0-					N	-0-					132
11	9	N	-0-	-0-	-9		-0-					N	-0-					132

VENTEX OPERATING CORP. 884527
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

06	DLQ G-10		2941	-0-	2941	15888	2828	2	113	9	Y	103	74	1				29
07	DLQ G-10		2753	-0-	2753	18641	2722	2	31	9	Y	28	42	1				15
08	21452	X	2811	-0-	-18641	-0-	2753	2	58	9	Y	53	40	1				28
09	2940	X	1956	-0-	-984	-0-	1871	2	85	9	Y	77	73	1				32
10	3038	X	1872	-0-	-1166	-0-	1853	2	19	9	Y	17	36	1				13
11	2940	X	1863	-0-	-1077	-0-	1823	2	40	9	Y	36	33	1				16

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

06	1500	X	973	-0-	-527	-0-	684	2	289	9	Y	263	295	1				116
07	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	719	2	349	9	Y	317	316	1				117
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	829	2	459	9	Y	417	316	1				218
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	743	2	217	9	Y	197	292	1				123
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	817	2	354	9	Y	322	321	1				124
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1007	2	406	9	Y	369	332	1				161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

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

06	720 N	568	-0-	-152	-0-	84	1	484	2	N	-0-			-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	92	1	449	2	N	-0-			-0-
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	84	1	285	2	N	-0-			-0-
09	570 N	496	-0-	-74	-0-	84	1	412	2	N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	92	1	643	2	N	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	706	2	N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

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

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	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	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

06	240	N	133	-0-	-107	-0-	25	1	108	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	63	1	217	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	20	1	44	3	N	-0-					-0-

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

06	420	N	82	-0-	-338	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	109	1	477	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	99	1	496	3	N	-0-					-0-
08	899	N	524	-0-	-375	-0-	118	1	406	3	N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	116	1	425	3	N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	138	1	403	3	N	-0-					-0-
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	76	1	166	3	N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

06	750	X	60	-0-	-690	-0-	11	1	49	3	N	-0-					4
07	682	X	11	-0-	-671	-0-	2	1	9	3	N	-0-					4
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

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

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	117	-0-	-543	-0-	7	1	84	3	N	24					96
							26	9									
07	682	#	123	-0-	-559	-0-	7	1	87	3	N	26					122
							29	9									
08	0		124	-0-	124 B	124	7	1	88	3	N	26					148
							29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					124												
09	242	N	118	-0-	-124 B	-0-	7	1	83	3	N	25					173
							28	9									
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	8	1	89	3	N	26					199
							29	9									
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	7	1	76	3	N	14	179	1			34
							15	9									

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

06	420	N	314	-0-	-106	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	70	1	241	3	N	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	50	1	182	3	N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	75	1	165	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

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

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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-

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	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	463	-0-	-737	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

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

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

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

06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1410	2	14	9	N	13	179	1				46
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1367	2	25	9	N	23						69
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1368	2	9	9	N	8						77
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7						84
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-						84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						84

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
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	2280	N	1885	-0-	-395	-0-	1843	2	42	9	N	38	175	1			155
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2089	2	55	9	N	50					205
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2280	2	28	9	N	25					230
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30					260
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	N	33					293
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

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

06	12510	X	396	-0-	-12114	-0-	52	1	343	2	N	1					20
							1	9									
07	11067	X	5462	-0-	-5605	-0-	561	1	4871	2	N	27					47
							30	9									
08	11067	X	8725	-0-	-2342	-0-	662	1	7989	2	N	67	67	1			47
							74	9									
09	9150	X	3340	-0-	-5810	-0-	289	1	3031	2	N	18					65
							20	9									
10	9455	X	7470	-0-	-1985	-0-	693	1	6724	2	N	48	94	1			19
							53	9									
11	8430	X	6408	-0-	-2022	-0-	585	1	5780	2	N	39					58
							43	9									

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

06	5490	X	3788	-0-	-1702	-0-	496	1	3282	2	N	9					86
							10	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	592	1	5142	2	N	23	70	1			39
							25	9									
08	5673	X	616	-0-	-5057	-0-	47	1	569	2	N	-0-					39
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	494	1	5177	2	N	25					64
							28	9									
10	5766	X	196	-0-	-5570	-0-	18	1	178	2	N	-0-					64
11	5580	X	3372	-0-	-2208	-0-	310	1	3061	2	N	1					65
							1	9									

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	299	-0-	-7561	-0-	39	1	260	2	N	-0-					57
07	8122	X	560	-0-	-7562	-0-	58	1	501	2	N	1					58
							1	9									
08	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	932	1	11237	2	N	-0-					58
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	612	1	6420	2	N	-0-					58
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	567	1	5494	2	N	5					63
							6	9									
11	7860	X	3814	-0-	-4046	-0-	350	1	3463	2	N	1					64
							1	9									

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

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	62	-0-	-178	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

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

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

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

06	43178	X	43178	-0-	-0-	-0-	181	1	42633	2	N	331	366	1			113
							364	9									
07	40939	X	40939	-0-	-0-	-0-	166	1	40440	2	N	303	288	1			128
							333	9									
08	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	145	1	37360	2	N	271	176	1			223
							298	9									
09	36926	X	36926	-0-	-0-	-0-	148	1	36502	2	N	251	316	1			158
							276	9									
10	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	153	1	36510	2	N	273	290	1			141
							300	9									
*11	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	146	1	33843	2	N	268	184	1			225
							295	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	127	1	842	2	N	18					50
							20	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	905	2	N	7					57
							8	9									
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	67	1	805	2	N	-0-					57
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	992	2	N	3					60
							3	9									
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	76	1	737	2	N	2					62
							2	9									
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	71	1	699	2	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	13371	-0-	-1629	-0-	430	1	12766	2	N	159	160	1			195
							175	9									
07	15314	X	14065	-0-	-1249	-0-	445	1	13470	2	N	136	146	1			185
							150	9									
08	15283	X	12701	-0-	-2582	-0-	398	1	12146	2	N	143	116	1			212
							157	9									
09	14790	X	11876	-0-	-2914	-0-	405	1	11338	2	N	121	105	1			228
							133	9									
10	14074	X	13136	-0-	-938	-0-	432	1	12544	2	N	145	223	1			150
							160	9									
11	13620	X	11992	-0-	-1628	-0-	427	1	11393	2	N	156	119	1			187
							172	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	1201	1	7952	2	N	76	121	1			40
							84	9									
07	10385	X	9009	-0-	-1376	-0-	921	1	8000	2	N	80	85	1			35
							88	9									
08	10106	X	9139	-0-	-967	-0-	694	1	8376	2	N	63					98
							69	9									
09	9780	X	8863	-0-	-917	-0-	764	1	8011	2	N	80	110	1			68
							88	9									
10	9858	X	9223	-0-	-635	-0-	854	1	8279	2	N	82	77	1			73
							90	9									
11	9240	X	8633	-0-	-607	-0-	786	1	7770	2	N	70	85	1			58
							77	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	224	1	6655	2	N	45	63	1			144
							50	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	247	1	7469	2	N	39	35	1			148
							43	9									
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	262	1	7987	2	N	66	67	1			147
							73	9									
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	272	1	7602	2	N	47					194
							52	9									
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	273	1	7949	2	N	50	40	1			204
							55	9									
*11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	243	1	6474	2	N	53	62	1			195
							58	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	380	1	2514	2	N	23					88
							25	9									
07	4061	X	2167	-0-	-1894	-0-	220	1	1907	2	N	36	94	1			30
							40	9									
08	4061	X	1132	-0-	-2929	-0-	86	1	1040	2	N	5					35
							6	9									
09	3930	X	2290	-0-	-1640	-0-	196	1	2053	2	N	37					72
							41	9									
10	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	229	1	2218	2	N	48					120
							53	9									
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	302	1	2987	2	N	62	95	1			87
							68	9									

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	184	1	1218	2	N	3					60
							3	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	N	2					62
							2	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1460	2	N	8					70
							9	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1227	2	N	18					88
							20	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	147	1	1426	2	N	5					93
							6	9									
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	N	7					100
							8	9									

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

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

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

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
BELITZ, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	228	-0-	228	537	228	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	255	-0-	255	792	255	2			Y	-0-			-0-
*11	1065 N	273	-0-	-792	-0-	273	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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	161	68	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	237	76	2			Y	-0-			-0-
*11	319 N	82	-0-	-237	-0-	82	2			Y	-0-			-0-

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	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	168	-0-	168	396	168	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	188	-0-	188	584	188	2			Y	-0-			-0-
*11	785 N	201	-0-	-584	-0-	201	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			40
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249	2			Y	-0-			40
08	DLQ G-10	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	379	-0-	379	894	379	2			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1317	423	2			Y	-0-			40
*11	1700 N	453	-0-	-1247	70	453	2			Y	-0-			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2433	2	45	9	Y	41			190
07	2511 X	2163	-0-	-348	-0-	2118	2	45	9	Y	41	176	1	55
08	DLQ G-10	1902	-0-	1902	1902	1845	2	57	9	Y	52			107
09	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3272	1358	2	12	9	Y	11			118
10	DLQ G-10	1517	-0-	1517	4789	1517	2			Y	-0-			118
*11	1700 N	1645	-0-	-55	4734	1625	2	20	9	Y	18			136

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	240	-0-	240	566	240	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	268	-0-	268	834	268	2			Y	-0-					-0-
*11	1122 N	288	-0-	-834	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

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

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					171
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	434	2	8	9	N	7					178
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	359	2	6	9	N	5					183
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	264	2	6	9	N	5					188
10	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					188
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	316	2	3	9	N	3					191

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-

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

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	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	172	1			-0-
07	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	N	53					53
						58	9									
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	N	12					65
						13	9									
09	1050 N	593	-0-	-457	-0-	84	1	509	2	N	-0-					65
10	1426 N	415	-0-	-1011	-0-	84	1	328	2	N	3					68
						3	9									
11	1470 N	787	-0-	-683	-0-	84	1	685	2	N	16					84
						18	9									

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1481	-0-	-1219	-0-	1464	2	17	9	N	15					162
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					162
08	2511	X	110	-0-	-2401	-0-	104	2	6	9	N	5					167
09	2340	X	97	-0-	-2243	-0-	93	2	4	9	N	4					171
10	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			N	-0-					171
*11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1753	2	106	9	N	96	197	1			70

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					60
10		588	X	565	-0-	-23	-0-	563	2	2	9	N	2				62
*11		20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				62

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

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

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

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

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-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	28050	X	25963	-0-	-2087	-0-	186	1	25777	2	N	-0-					198
07	28985	X	28761	-0-	-224	-0-	1708	1	27053	2	N	-0-					198
08	28985	X	26779	-0-	-2206	-0-	1708	1	25071	2	N	-0-					198
09	28050	X	25111	-0-	-2939	-0-	1658	1	23453	2	N	-0-					198
10	28985	X	26497	-0-	-2488	-0-	1707	1	24790	2	N	-0-					198
11	27840	X	24598	-0-	-3242	-0-	1658	1	22940	2	N	-0-					198

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

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

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

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

06	20100 #	18409	-0-	-1691	-0-	18409	2	N	-0-			190
07	19513 R	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2	N	-0-			190
08	20155 R	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2	N	-0-			190
09	18919 R	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2	N	-0-			190
10	19499 #	18327	-0-	-1172	-0-	18327	2	N	-0-			190
11	19500 #	16524	-0-	-2976	-0-	16524	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125	3	14	9	N	13			187
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	3	3	9	N	3			190
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-			190
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	6	1	998	3	N	-0-			190
10	1209 N	919	-0-	-290	-0-	54	1	863	3	N	2			192
						2	9							
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-			192

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

06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	3	9	9	N	8			114
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	3	9	9	N	8			122
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1878	3	9	9	N	8			130
09	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	8	1	1222	3	N	5			135
						6	9							
10	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	77	1	1241	3	N	10			145
						11	9							
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	3	N	-0-			145

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

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560 X	5734	-0-	-1826	-0-	5453	2	281	9	N	255	182	1			202
07	7812 X	6617	-0-	-1195	-0-	6279	2	338	9	N	307	355	1			154
08	7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	5785	2	304	9	N	276	179	1			251
09	6330 X	6021	-0-	-309	-0-	5709	2	312	9	N	284	358	1			177
10	6603 X	6376	-0-	-227	-0-	6047	2	329	9	N	299	341	1			135
11	6390 X	5152	-0-	-1238	-0-	4918	2	234	9	N	213	179	1			169

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

06	1740 N	1531	-0-	-209	-0-	1335	2	196	9	N	178	184	1			114
07	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1226	2	200	9	N	182	179	1			117
08	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1242	2	207	9	N	188	178	1			127
09	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	1093	2	183	9	N	166	176	1			117
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1295	2	220	9	N	200	160	1			157
11	1410 N	1067	-0-	-343	-0-	859	2	208	9	N	189	181	1			165

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIVE-JAB, INC. 271310
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9479	3	150	9	N	136	176	1			63
07	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8747	3	133	9	N	121	173	1			11
08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8334	3	130	9	N	118					129
09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8322	3	140	9	N	127	180	1			76
10	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8410	3	124	9	N	113					189
*11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6547	3	95	9	N	86	181	1			94

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

06	2100 X	1901	-0-	-199	-0-	1803	2	98	9	N	89					291
07	2139 X	1896	-0-	-243	-0-	1807	2	89	9	N	81	182	1			190
08	2077 X	2022	-0-	-55	-0-	1921	2	101	9	N	92					282
09	1980 X	1949	-0-	-31	-0-	1862	2	87	9	N	79	179	1			182
10	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1922	2	103	9	N	94					276
*11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1863	2	102	9	N	93	180	1			189

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

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

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

06	540 N	429	-0-	-111	-0-	20	1	409	2	N	-0-					218
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					218
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					218
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	-0-					218
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-					218
11	1140 N	24	-0-	-1116	-0-	10	1	14	2	N	-0-					218

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

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

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

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

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 (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

06	20490	2191	-0-	-18299	1644	2191	2		N	-0-			-0-
07	21173	625	-0-	-20548	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	21173	152	-0-	-21021	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	20490	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
10	21173	-0-	-0-	-21173	-0-				N	-0-			-0-
11	20490	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-

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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	48	1	333	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	360	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2985	-0-	-1107	-0-	348	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	372	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	360	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	360	1	2540	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	360	1	2620	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 #: 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

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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27

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

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEPCO ENGINEERING 843104
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

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-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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 (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

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

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

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

06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				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, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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

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

06	2640 #	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2542 #	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

06	2640 #	2119	-0-	-521	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2418 #	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	2340 #	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2356 #	1086	-0-	-1270	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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 (2850) //CONT.// 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	326	-0-	326	388	326	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	317	-0-	317	705	317	2			N	-0-					-0-
10	990 X	285	-0-	-705	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

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-

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

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
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

06	720 X	51	-0-	-669	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
07	744 X	77	-0-	-667	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	651 X	45	-0-	-606	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	540 X	33	-0-	-507	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	10	72	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
08	72 X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 X	NO RPT	-0-	-10	-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	10200 X	8048	-0-	-2152	-0-	387	1	7641	2	N	18					61
						20	9									
07	10540 X	8384	-0-	-2156	-0-	358	1	8002	2	N	22					83
						24	9									
08	9765 X	8026	-0-	-1739	-0-	363	1	7637	2	N	24					107
						26	9									
09	9450 X	7272	-0-	-2178	-0-	370	1	6882	2	N	18					125
						20	9									
10	8680 X	7112	-0-	-1568	-0-	361	1	6731	2	N	18					143
						20	9									
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					143

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

06	5130 X	1592	-0-	-3538	-0-	76	1	1502	2	N	13					133
						14	9									
07	5301 X	2416	-0-	-2885	-0-	104	1	2305	2	N	6					139
						7	9									
08	5301 X	2206	-0-	-3095	-0-	99	1	2099	2	N	7					146
						8	9									
09	3420 X	1852	-0-	-1568	-0-	94	1	1752	2	N	5					151
						6	9									
10	3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	89	1	1652	2	N	4					155
						4	9									
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					155

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15842	13531	-0-	-2311	-0-	101	1	13430	2	N	-0-					30
07	15614	13604	-0-	-2010	-0-	100	1	13504	2	N	-0-					30
08	14106	12850	-0-	-1256	-0-	96	1	12754	2	N	-0-					30
09	11220	3933	-0-	-7287	-0-	31	1	3902	2	N	-0-					30
10	11594	8657	-0-	-2937	-0-	63	1	8587	2	N	6					36
						7	9									
11	11220	10108	-0-	-1112	-0-	78	1	10027	2	N	3					39
						3	9									

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	7290 #	6823	-0-	-467	-0-	51	1	6772	2	N	-0-					30
07	7608 R	7608	-0-	-0-	-0-	56	1	7552	2	N	-0-					30
08	7223 #	6715	-0-	-508	-0-	50	1	6665	2	N	-0-					30
09	6990 #	2135	-0-	-4855	-0-	17	1	2118	2	N	-0-					30
10	13569	10985	-0-	-2584	-0-	80	1	10898	2	N	6					36
						7	9									
*11	7627 R	7627	-0-	-0-	-0-	59	1	7565	2	N	3					39
						3	9									

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

06	11156 X	5310	-0-	-5846	-0-	124	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	112	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	3917	-0-	-1446	-0-	112	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	3227	-0-	-1963	-0-	112	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	5363 X	3058	-0-	-2305	-0-	112	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	3219	-0-	-1971	-0-	112	1	3107	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	4214	4102	-0-	-112	-0-	4102	2			N	-0-					147
07	5063	4593	-0-	-470	-0-	4593	2			N	-0-					147
08	5637	4880	-0-	-757	-0-	4878	2	2	9	N	2					149
09	3990	3007	-0-	-983	-0-	3006	2	1	9	N	1					150
10	4123	2328	-0-	-1795	-0-	2328	2			N	-0-					150
11	3990	1401	-0-	-2589	-0-	1390	2	11	9	N	10	134	1			26

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

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-

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

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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-

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

06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55

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

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					85
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					85
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					85
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					85
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					85

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

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					35
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-

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

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1946	2	37	9	N	34					133
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2183	2	32	9	N	29	90	1			72
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2063	2	24	9	N	22					94
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2403	2	24	9	N	22					116
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10					126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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-

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

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

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

06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			7
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2	N	-0-			7
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			7
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			7
10	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2	N	-0-			7
11	1290 N	373	-0-	-917	-0-	373	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

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_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

06	352	NO RPT	-0-	-352	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11536 08/04/2018

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

06	0 W	1383	-0-	1383	6374	1383	2		N	-0-			27
07	0 W	1903	-0-	1903	8277	1903	2		N	-0-			27
08	3627	1976	-0-	-1651	6626	1976	2		N	-0-			27
09	3510	1837	-0-	-1673	4953	1837	2		N	-0-			27
*10	3627	1795	-0-	-1832	3121	1795	2		N	-0-			27
*11	3510	1933	-0-	-1577	1544	1933	2		N	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		53
08	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	207	2	4 9	N	4		57
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	219	2	3 9	N	3		60
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-		60
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-		60

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-

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 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-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					81
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65					146
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	310	1	72	9	N	65	162	1			49
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	385	1	111	9	N	101	120	1			30
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	385	1	23	9	N	21					51
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	385	1	11	9	N	10					61

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

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59	147	1			13
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	310	1	65	9	N	59					72
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	310	1	65	9	N	59					131
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	385	1	101	9	N	92	168	1			55
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	385	1	122	9	N	111	161	1			5
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	385	1	42	9	N	38					43

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 12756

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

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
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	4783	-0-	-557	-0-	694	1	4089	2	N	-0-			422
07	5518 X	5383	-0-	-135	-0-	744	1	4639	2	N	-0-			422
08	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	706	1	3442	2	N	-0-			422
09	4770 X	3753	-0-	-1017	-0-	720	1	3033	2	N	-0-			422
10	5394 X	4005	-0-	-1389	-0-	744	1	3261	2	N	-0-			422
11	5220 X	1903	-0-	-3317	-0-	660	1	1243	2	N	-0-			422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

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	10950	X	10444	-0-	-506	-0-	1065	1	9245	2	N	122	177	1			257
							134	9									
07	11470	X	10093	-0-	-1377	-0-	959	1	9020	2	N	104	176	1			185
							114	9									
08	11470	X	10483	-0-	-987	-0-	976	1	9374	2	N	121	177	1			129
							133	9									
09	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	978	1	9500	2	N	101					230
							111	9									
10	10788	X	10226	-0-	-562	-0-	960	1	9161	2	N	95	180	1			145
							105	9									
11	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					145

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	4620	X	2751	-0-	-1869	-0-	279	1	2422	2	N	45	175	1			142
							50	9									
07	4774	X	3720	-0-	-1054	-0-	352	1	3313	2	N	50					192
							55	9									
08	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	329	1	3159	2	N	53					245
							58	9									
09	4290	X	3965	-0-	-325	-0-	365	1	3547	2	N	48					293
							53	9									
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	379	1	3614	2	N	48	176	1			165
							53	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					165

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	7200	X	6084	-0-	-1116	-0-	622	1	5397	2	N	59	176	1			207
							65	9									
07	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	670	1	6295	2	N	57					264
							63	9									
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	691	1	6632	2	N	53	177	1			140
							58	9									
09	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	604	1	5870	2	N	60					200
							66	9									
10	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	633	1	6040	2	N	57					257
							63	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					257

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	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	262	1	3157	2	N	50	172	1			145
							55	9									
07	4061	X	3354	-0-	-707	-0-	315	1	2960	2	N	72					217
							79	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	305	1	2929	2	N	51	176	1			92
							56	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	282	1	2744	2	N	55					147
							61	9									
10	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	306	1	2916	2	N	55					202
							61	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					202

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	30	175	1			52
							33	9									
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	82	1	767	2	N	23					75
							25	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	765	2	N	19					94
							21	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	697	2	N	18					112
							20	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	78	1	748	2	N	18					130
							20	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					130

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B	DENY	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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2844	2	69	9	Y	63	27	1			204
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3100	2	23	9	Y	21					225
08	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	2890	2	11	9	Y	10	28	2			207
09	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5519	2593	2	25	9	Y	23	25	1			205
*10	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8626	3081	2	26	9	Y	24					229
*11	10879	X	2253	-0-	-8626	-0-	2247	2	6	9	Y	5	25	1			209

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

06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6330	2	95	9	Y	86	60	0			26
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4110	2	90	9	Y	82					108
08	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	6096	2	100	9	Y	91					199
09	DLQ G-10		6365	-0-	6365	12561	6232	2	133	9	Y	121	61	1			259
10	DLQ G-10		6213	-0-	6213	18774	6019	2	194	9	Y	176	177	1			258
*11	24023	X	5249	-0-	-18774	-0-	5192	2	57	9	Y	52	57	1			253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	Y	23	20	1			286
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					298
08	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	1651	2	11	9	Y	10					308
09	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	3591	1910	2	19	9	Y	17	19	1			306
*10	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	5599	1985	2	23	9	Y	21					327
*11	2800	N	1940	-0-	-860	4739	1936	2	4	9	Y	4	21	1			310

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

06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8039	2	273	9	Y	248	263	1			151
07	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8727	2	220	9	Y	200					351
08	DLQ	G-10	8361	-0-	8361	8361	8188	2	173	9	Y	157	254	1			254
09	DLQ	G-10	8129	-0-	8129	16490	7929	2	200	9	Y	182	78	1			358
10	DLQ	G-10	9191	-0-	9191	25681	8953	2	238	9	Y	216	176	1			398
*11	33058	X	7377	-0-	-25681	-0-	7225	2	152	9	Y	138	265	1			271

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

06	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	219	1	3724	2	N	93	180	1			140
							102	9									
07	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	219	1	3856	2	N	30					170
							33	9									
08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	237	1	3810	2	N	131	187	1			114
							144	9									
09	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	216	1	3582	2	N	66					180
							73	9									
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	232	1	3808	2	N	70					250
							77	9									
11	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	187	1	3302	2	N	68	178	1			140
							75	9									

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

06	3240	X	1495	-0-	-1745	-0-	157	1	1324	2	N	13					180
							14	9									
07	3348	X	1232	-0-	-2116	-0-	220	1	1012	2	N	-0-					180
08	2976	X	840	-0-	-2136	-0-	131	1	698	2	N	10					190
							11	9									
09	2880	X	1409	-0-	-1471	-0-	183	1	1215	2	N	10					200
							11	9									
10	1550	X	1499	-0-	-51	-0-	209	1	1243	2	N	43	183	1			60
							47	9									
11	1500	X	1255	-0-	-245	-0-	169	1	1075	2	N	10					70
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19590	X	17503	-0-	-2087	-0-	510	1	16807	2	N	169					282
							186	9									
07	20243	X	18494	-0-	-1749	-0-	527	1	17802	2	N	150	187	1			245
							165	9									
08	19437	X	16656	-0-	-2781	-0-	527	1	15949	2	N	164					409
							180	9									
09	18540	X	16761	-0-	-1779	-0-	510	1	16116	2	N	123	376	1			156
							135	9									
10	18507	X	15754	-0-	-2753	-0-	527	1	15055	2	N	156					312
							172	9									
11	17910	X	15227	-0-	-2683	-0-	510	1	14524	2	N	175	342	1			145
							193	9									

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

06	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	391	1	596	2	N	15					57
							17	9									
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	374	1	579	2	N	50					107
							55	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7					114
09	990	N	65	-0-	-925	-0-	34	1	9	2	N	20					134
							22	9									
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	68	1	120	2	N	3					137
							3	9									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	119	1	289	2	N	8					145
							9	9									

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

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

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

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-					3
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	8	1	13	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		165	-0-	165	186	68	1	97	2	Y	-0-					3
10	218	N	32	-0-	-186	-0-	12	1	19	2	Y	1					4
							1	9									
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	3	Y	-0-					112
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	128	1	91	3	Y	-0-					112
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					112
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	209	1	156	3	Y	-0-					112
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	91	1	157	3	Y	-0-					112
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	91	1	96	3	Y	-0-					112

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	1	68	3	N	6					174
							7	9									
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	90	1	64	3	N	-0-					174
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	49	1	50	3	N	-0-					174
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	19	1	14	3	N	2					176
							2	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	16	1	27	3	N	2					178
							2	9									
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	48	1	50	3	N	5					183
							6	9									

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

06	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	5683	1409	3			Y	-0-					67
07	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	7026	1343	3			Y	-0-					67
08	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	8531	1505	3			Y	-0-					67
09	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	10029	1498	3			Y	-0-					67
10	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	11395	1366	3			Y	-0-					67
11	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	12612	1217	3			Y	-0-					67

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

06	14B2	EXT	32	-0-	32	548	32	3			Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	41	-0-	41	589	41	3			Y	-0-					19
09	14B2	EXT	70	-0-	70	659	70	3			Y	-0-					19
10	14B2	EXT	215	-0-	215	874	215	3			Y	-0-					19
11	14B2	EXT	115	-0-	115	989	115	3			Y	-0-					19

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

06	DLQ	G-10	38	-0-	38	527	38	3			Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	149	-0-	149	676	149	3			Y	-0-					22
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	788	112	3			Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	148	-0-	148	936	148	3			Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	141	-0-	141	1077	141	3			Y	-0-					22
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	1121	44	3			Y	-0-					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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					223
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					223
08	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					223
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					223
10	217	X	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					223
*11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			3
07	2542 N	2274	-0-	-268	-0-	2257	3	17	9	N	15			18
08	2573 N	1692	-0-	-881	-0-	1692	3			N	-0-			18
09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	2010	3			N	-0-			18
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			18
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			18

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			78
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			78
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-			78
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

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

06	1110	454	-0-	-656	-0-	10	1	444	2	N	-0-			132
07	1147	129	-0-	-1018	-0-	10	1	119	2	N	-0-			132
08	806 #	11	-0-	-795	-0-	1	1	10	2	N	-0-			132
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			132
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			132
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	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

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

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

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	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	320	1	13574	3	Y	67							184
						74	9											
07	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	331	1	13320	3	Y	64	184	1					64
						70	9											
08	DLQ G-10	15744	-0-	15744	15744	486	1	15124	3	Y	122							186
						134	9											
09	DLQ G-10	14441	-0-	14441	30185	456	1	13883	3	Y	93	187	1		1	8		91
						102	9											
10	DLQ G-10	13770	-0-	13770	43955	439	1	13218	3	Y	103	1	8					193
						113	9											
11	DLQ G-10	17879	-0-	17879	61834	554	1	17123	3	Y	184	190	1					187
						202	9											

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

06	11220 X	10874	-0-	-346	-0-	248	1	10527	3	Y	90	184	1					57
						99	9											
07	11594 X	9916	-0-	-1678	-0-	238	1	9575	3	Y	94							151
						103	9											
08	DLQ G-10	11529	-0-	11529	11529	355	1	11056	3	Y	107	178	1					80
						118	9											
09	DLQ G-10	11166	-0-	11166	22695	349	1	10623	3	Y	176	186	1					70
						194	9											
10	DLQ G-10	11481	-0-	11481	34176	365	1	11006	3	Y	100							170
						110	9											
11	DLQ G-10	10069	-0-	10069	44245	311	1	9622	3	Y	124	186	1					108
						136	9											

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5243	-0-	-637	-0-	120	1	5101	3	N	20					156
							22	9									
07	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	114	1	4587	3	N	29					185
							32	9									
08	6076	X	5385	-0-	-691	-0-	166	1	5169	3	N	45					230
							50	9									
09	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	159	1	4850	3	N	40	172	1			98
							44	9									
10	5425	X	5345	-0-	-80	-0-	170	1	5130	3	N	41					139
							45	9									
11	5250	X	4012	-0-	-1238	-0-	124	1	3847	3	N	37					176
							41	9									

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

06	2910	N	2240	-0-	-670	-0-	51	1	2145	3	Y	40					123
							44	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	68					191
							75	9									
08	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	2236	67	1	2088	3	Y	74	178	1			87
							81	9									
09	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	4511	70	1	2146	3	Y	54					141
							59	9									
10	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	6490	62	1	1859	3	Y	53					194
							58	9									
11	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	7615	34	1	1047	3	Y	40					234
							44	9									

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	2234	X	1388	-0-	-846	-0-	1376	2	12	9	N	11					168
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1926	2	48	9	N	44	176	1			36
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2059	2	41	9	N	37					73
09	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2084	2	39	9	N	35					108
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1766	2	30	9	N	27					135
11	1530	X	972	-0-	-558	-0-	948	2	24	9	N	22					157

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11433 08/21/2017

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			248
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			249
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

06	14B2 EXT	4788	-0-	4788	35594	4788	2		N	-0-			12
07	14B2 EXT	4795	-0-	4795	40389	4795	2		N	-0-			12
08	14B2 EXT	891	-0-	891	41280	891	2		N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41280				N	-0-			12
10	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-				N	-0-			12
11	0 X	-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	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-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	2					12
							2	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	21	12	1			21
							23	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	980	3	Y	4					25
							4	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	Y	38	28	1			35
							42	9									
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	658	3	Y	16					51
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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

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	-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-

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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	584	-0-	584	584	71	1	513	3	N	-0-	2	1			3
08	DELQ	PR	583	-0-	583	1167	32	1	551	3	N	-0-					3
09	2397	N	1230	-0-	-1167	-0-	72	1	1158	3	N	-0-	1	1			2
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	88	1	954	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			21
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-	9	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	106	1	767	3	Y	-0-	3	1			4
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	75	1	1285	3	Y	-0-					4
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	74	1	1202	3	Y	-0-	2	1			2
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	799	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	223	1	1618	3	Y	-0-	10	1			16
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	109	1	1872	3	Y	-0-					16
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	3	Y	-0-	7	1			9
10	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	147	1	1599	3	Y	-0-					9
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					9

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

04	7770	X	6663	-0-	-1107	-0-	274	1	6378	2	Y	10					28
							11	9									
*05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	271	1	6330	2	Y	45	28	1			45
							50	9									
*06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	282	1	6571	2	Y	56					101
							62	9									
*07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	1088	1	7884	3	Y	1	38	1			64
							1	9									
*08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	201	1	3452	3	Y	-0-					64
*09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	466	1	7531	3	Y	-0-	29	1			35
*10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	665	1	7232	3	Y	-0-					35
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					35

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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	22	1			37
08	DELQ PR		370	-0-	370	370	20	1	339	3	N	10					47
							11	9									
09	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-	21	1			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	26					75
							29	9									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	29	1			47
							1	9									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	2					49
							2	9									
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-	36	1			13
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	17					30
							19	9									
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1	14	1			17
							1	9									
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	DELQ PR		375	-0-	375	375	43	1	315	3	N	15	24	1			40
							17	9									
08	DELQ PR		679	-0-	679	1054	37	1	636	3	N	5					45
							6	9									
09	1517	N	463	-0-	-1054	-0-	26	1	417	3	N	18	28	1			35
							20	9									
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	9					44
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		889	-0-	889	889	108	1	781	3	Y	-0-	3	1			6
08	DELQ PR		855	-0-	855	1744	47	1	808	3	Y	-0-					6
09	DELQ PR		762	-0-	762	2506	44	1	718	3	Y	-0-	3	1			3
*10	3100	N	691	-0-	-2409	97	58	1	633	3	Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					3

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	DELQ PR		320	-0-	320	320	37	1	268	3	N	14	18	1			30
							15	9									
08	DELQ PR		385	-0-	385	705	21	1	358	3	N	5					35
							6	9									
09	1102	N	397	-0-	-705	-0-	22	1	354	3	N	19	24	1			30
							21	9									
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	9					39
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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		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		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
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	73	1	1			197
							80	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	69	179	1			87
							76	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	118	159	1			46
							130	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	96					142
							106	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	75					217
							83	9									
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	24	1	253	2	N	57	172	1			102
							63	9									

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

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					40
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					40
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					18
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					18
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					18
*11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	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

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	402	2	10	9	N	9					55
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8	54	1			9
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8					17
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	326	2	9	9	N	8					25
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	N	8					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	141	2	107	9	Y	97					131
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	182	2	90	9	Y	82	96	1			117
08	DLQ G-10	262	-0-	262	262	184	2	78	9	Y	71	177	1			11
09	DLQ G-10	262	-0-	262	524	179	2	83	9	Y	75	75	1			11
10	DLQ G-10	264	-0-	264	788	180	2	84	9	Y	76	75	1			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT					12

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

06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					72
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					72
09	DLQ G-10	281	-0-	281	561	281	2			Y	-0-					72
10	DLQ G-10	275	-0-	275	836	275	2			Y	-0-					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	836					Y	NO RPT					72

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

06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21					78
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	132	2	26	9	Y	24	95	1			7
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	122	2	29	9	Y	26					33
09	DLQ G-10	191	-0-	191	342	134	2	57	9	Y	52	73	1			12
10	DLQ G-10	194	-0-	194	536	128	2	66	9	Y	60					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	536					Y	NO RPT					72

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

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

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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
07	0 N	-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	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8 9	N	7			36
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55	2	7 9	N	6			42
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7 9	N	6			48
09	420 N	67	-0-	-353	-0-	56	2	11 9	N	10			58
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11 9	N	10			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9	N	1			8
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1 9	N	1			9
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	N	1			10
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	N	1			11
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1 9	N	1			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					98
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					98
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					98
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					98
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
08	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					50
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
11	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					50

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					61
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					61
08	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-					61
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					61
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	167	1	1534	2	N	-0-					61
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	135	1	1417	2	N	-0-					61

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	2	23	9	N	21					140
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	N	17					157
08	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	1024	2	15	9	N	14					171
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	N	20					191
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	15					206
							17	9									
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	N	15					221
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	0 W	-0-	-0-	-0-	552			N	-0-			94
07	0 W	-0-	-0-	-0-	552			N	-0-			94
08	0 W	-0-	-0-	-0-	552			N	-0-			94
09	0 W	-0-	-0-	-0-	552			N	-0-			94
10	100 N	-0-	-0-	-100	452			N	-0-			94
*11	452 N	-0-	-0-	-452	-0-			N	40			134

CADENCE RELIANCE (WILCOX) //CONT.// 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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	3952	-0-	-1148	-0-	634	1	3227	2	N	83	185	1			150
						91	9									
07	4743 X	3382	-0-	-1361	-0-	381	1	2823	2	N	162					312
						178	9									
08	4743 X	2299	-0-	-2444	-0-	240	1	1990	2	N	63	182	1			193
						69	9									
09	4350 X	2523	-0-	-1827	-0-	647	1	1599	2	N	252					445
						277	9									
10	4092 X	3155	-0-	-937	-0-	84	1	3034	2	N	34	179	1	100	8	200
						37	9									
11	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	568	1	2198	2	N	200	183	1			217
						220	9									

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

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

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

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

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

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	758	2	22	9	N	20					177
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	138	1	655	2	N	35					212
							39	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	481	1	663	2	N	13					225
							14	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	561	1	599	2	N	9					234
							10	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	349	1	687	2	N	3					237
							3	9									
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	483	1	431	2	N	8					245
							9	9									

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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2738	2	Y	5					13
							6	9									
07	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	138	1	2383	2	Y	5					18
							6	9									
08	DLQ G-10		2456	-0-	2456	2456	112	1	2343	2	Y	1					19
							1	9									
09	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4796	114	1	2226	2	Y	-0-	19	1			-0-
10	1800	N	2149	-0-	349	5145	107	1	2034	2	Y	7					7
							8	9									
*11	3000	N	2059	-0-	-941	4204	105	1	1950	2	Y	4					11
							4	9									

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

06	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	199	1	3807	2	Y	34					79
							37	9									
07	4619	X	3578	-0-	-1041	-0-	194	1	3333	2	Y	46					125
							51	9									
08	DLQ G-10		3605	-0-	3605	3605	163	1	3396	2	Y	42					167
							46	9									
09	DLQ G-10		4492	-0-	4492	8097	218	1	4241	2	Y	30	150	1			47
							33	9									
10	12718	X	4621	-0-	-8097	-0-	225	1	4296	2	Y	91					138
							100	9									
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	215	1	3982	2	Y	60					198
							66	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

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

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - P/A 01/11/18

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					28
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					28
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					28

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

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					42
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					42
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					42
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					42
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	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

06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	305	1	2901	2	N	231	180	1			133
							254	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	326	1	2902	2	N	263	176	1			220
							289	9									
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	326	1	2954	2	N	258	355	1			123
							284	9									
09	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	294	1	2614	2	N	231	179	1			175
							254	9									
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	326	1	2605	2	N	274	369	1			80
							301	9									
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	315	1	2650	2	N	273	184	1			169
							300	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240 X	10264	-0-	-1976	-0-	758	1	9293	2	Y	194	187	1			259
						213	9									
07	12648 X	11266	-0-	-1382	-0-	732	1	10313	2	Y	201	186	1			274
						221	9									
08	DLQ G-10	12515	-0-	12515	12515	780	1	11501	2	Y	213	365	1			122
						234	9									
09	DLQ G-10	12383	-0-	12383	24898	734	1	11406	2	Y	221	184	1			159
						243	9									
10	37705 X	12807	-0-	-24898	-0-	786	1	11767	2	Y	231	188	1			202
						254	9									
*11	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	708	1	10322	2	Y	207	180	1			229
						228	9									

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

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	405	-0-	405	405	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	325	-0-	325	730	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	1055 N	325	-0-	-730	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26442	2	524	9	N	476	585	1			234
07	25730 X	22384	-0-	-3346	-0-	21946	2	438	9	N	398	360	1			272
08	28923 X	25901	-0-	-3022	-0-	25487	2	414	9	N	376	379	1			269
09	27990 X	18654	-0-	-9336	-0-	18260	2	394	9	N	358	360	1			267
10	28923 X	16906	-0-	-12017	-0-	16553	2	353	9	N	321	339	1			249
11	26970 X	10469	-0-	-16501	-0-	10346	2	123	9	N	112	175	1			186

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

06	39560 X	39560	-0-	-0-	-0-	38453	2	1107	9	N	1006	968	1			462
07	40765 X	37199	-0-	-3566	-0-	36389	2	810	9	N	736	785	1			413
08	41881 X	11198	-0-	-30683	-0-	10965	2	233	9	N	212	186	1			439
09	40530 X	30290	-0-	-10240	-0-	29931	2	359	9	N	326	361	1			404
10	41881 X	9766	-0-	-32115	-0-	9533	2	233	9	N	212	371	1			245
11	39570 X	995	-0-	-38575	-0-	778	2	217	9	N	197					442

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

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					264
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					264
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					264
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					264
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					264
11	840 N	706	-0-	-134	-0-	445	2	261	9	N	237					501

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

06	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	300	1	16208	2	N	393	554	1			148
						432	9									
07	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	300	1	16803	2	N	381	379	1			150
						419	9									
08	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	300	1	16497	2	N	345	379	1			116
						380	9									
09	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	300	1	15534	2	N	351	381	1			86
						386	9									
10	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	300	1	14709	2	N	380	363	1			103
						418	9									
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					103

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	150	1	27634	2	N	750	758	1			262
						825	9									
07	30690 X	26713	-0-	-3977	-0-	150	1	25737	2	N	751	752	1			261
						826	9									
08	30690 X	25781	-0-	-4909	-0-	150	1	24839	2	N	720	749	1			232
						792	9									
09	29700 X	24967	-0-	-4733	-0-	150	1	24027	2	N	718	764	1			186
						790	9									
10	30349 X	27706	-0-	-2643	-0-	150	1	26667	2	N	808	752	1			242
						889	9									
11	28620 X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					N	NO RPT					242

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-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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	2910 #	1855	-0-	-1055	-0-	1824	2	31	9	N	28					58
07	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2747	2	42	9	N	38					96
08	2542 #	2249	-0-	-293	-0-	2224	2	25	9	N	23					119
09	2340 #	2060	-0-	-280	-0-	2017	2	43	9	N	39					158
10	2790 #	1842	-0-	-948	-0-	1819	2	23	9	N	21	157	1			22
11	2700 #	1118	-0-	-1582	-0-	1108	2	10	9	N	9					31

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

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

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

06	6090 X	5645	-0-	-445	-0-	967	1	4613	2	N	59	79	1			93
						65	9									
07	6324 X	6079	-0-	-245	-0-	1010	1	4994	2	N	68	82	1			79
						75	9									
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					79
09	6120 X	5840	-0-	-280	-0-	982	1	4856	2	N	2					81
						2	9									
*10	6076 X	3128	-0-	-2948	-0-	635	1	2441	2	N	47	91	1			37
						52	9									
11	5880 X	2168	-0-	-3712	-0-	378	1	1757	2	N	30					67
						33	9									

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

06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	17	1			51
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					51
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					51
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					51
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	386	1	1840	2	Y	29	40	1			41
							32	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	349	1	1725	2	Y	34	41	1			34
							37	9									
08	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	1845	353	1	1417	2	Y	68	90	1			12
							75	9									
09	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4040	365	1	1805	2	Y	23					35
							25	9									
*10	DLQ	G-10	2644	-0-	2644	6684	540	1	2078	2	Y	24	45	1			14
							26	9									
11	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	7879	208	1	970	2	Y	15					29
							17	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	147	1	702	2	Y	29	39	1			36
							32	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	177	1	873	2	Y	34	41	1			29
							37	9									
08	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1159	216	1	868	2	Y	68	88	1			9
							75	9									
09	DLQ	G-10	936	-0-	936	2095	153	1	759	2	Y	22					31
							24	9									
*10	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	3795	346	1	1329	2	Y	23	45	1			9
							25	9									
11	DLQ	G-10	377	-0-	377	4172	64	1	296	2	Y	15					24
							17	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FIVE-JAB, INC. 271310
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 #	294	-0-	-2166	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
08	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-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

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-52366					N	NO RPT					49
07	DELQ PR		149	-0-	149 B	-52217	17	1	124	3	N	7	21	1			35
							8	9									
08	DELQ PR		37	-0-	37 B	-52180	2	1	35	3	N	-0-					35
09	0	N	212	-0-	212 B	-51968	12	1	191	3	N	8	19	1			24
							9	9									
10	0	N	556	-0-	556 B	-51412	46	1	500	3	N	9					33
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-51412					N	NO RPT					33

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	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	2499	2	62	9	Y	56					163
07	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2522	2	21	9	Y	19					182
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2439	2	9	9	Y	8	166	1			24
09	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4902	2398	2	56	9	Y	51					75
10	1800	N	2537	-0-	737	5639	2484	2	53	9	Y	48					123
*11	3000	N	2328	-0-	-672	4967	2258	2	70	9	Y	64					187

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

06	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	2619	2	22	9	N	20					33
07	4185	X	2501	-0-	-1684	-0-	2482	2	19	9	N	17					50
08	4185	X	1004	-0-	-3181	-0-	1003	2	1	9	N	1					51
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3343	2	17	9	N	15					66
10	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1698	2	110	9	N	100	156	1			10
11	2640	X	1224	-0-	-1416	-0-	1210	2	14	9	N	13					23

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-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	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-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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

06	990	N	672	-0-	-318	-0-	171	1	501	2	N	-0-				207
07	961	N	305	-0-	-656	-0-	171	1	134	2	N	-0-				207
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	171	1	608	2	N	-0-				207
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	171	1	888	2	N	-0-				207
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	669	2	N	52				259
							57	9								
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	171	1	576	2	N	-0-				259

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
11	14B2 EXT	-0-	-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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	171	1	501	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	171	1	134	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	171	1	608	2	N	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	N	-0-					-0-
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

06	2250	#	1997	-0-	-253	-0-	327	1	1664	2	N	5	181	1			114
							6	9									
07	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	320	1	2365	2	N	-0-					114
08	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	269	1	2233	2	N	-0-					114
09	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	792	1	1956	2	N	-0-					114
10	2697	#	1863	-0-	-834	-0-	50	1	1813	2	N	-0-					114
11	2610	#	1954	-0-	-656	-0-	401	1	1553	2	N	-0-					114

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

06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					679
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					679
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					679
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					679
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					679
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					679

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	14B2	EXT	118	-0-	118	216	95	2	23	9	N	21					185
07	14B2	EXT	203	-0-	203	419	188	2	15	9	N	14					199
08	14B2	EXT	262	-0-	262	681	230	2	32	9	N	29					228
09	14B2	EXT	203	-0-	203	884	170	2	33	9	N	30					258
10	1144		260	-0-	-884	-0-	207	2	53	9	N	48	178	1			128
*11	347		347	-0-	-0-	-0-	289	2	58	9	N	53					181

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	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	442	1	8835	2	N	75					147
							83	9									
07	8370	X	4214	-0-	-4156	-0-	161	1	4014	2	N	35					182
							39	9									
08	8370	X	4210	-0-	-4160	-0-	116	1	4064	2	N	27					209
							30	9									
09	8100	X	7270	-0-	-830	-0-	114	1	7093	2	N	57					266
							63	9									
10	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	101	1	7933	2	N	61					327
							67	9									
11	8100	X	7012	-0-	-1088	-0-	181	1	6770	2	N	55	192	1			190
							61	9									

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	72	1	1425	2	N	29					244
							32	9									
07	1798	N	710	-0-	-1088	-0-	701	2	9	9	N	8					252
08	1550	N	743	-0-	-807	-0-	89	1	650	2	N	4					256
							4	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	2	N	22	193	1			85
							24	9									
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	2	N	67					152
							74	9									
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1732	2	N	25					177
							28	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

*01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2447	2	48	9	N	44					266
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2523	2	75	9	N	68	180	1			154
*03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2844	2	96	9	N	87					241
*04	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2127	2	68	9	N	62	176	1			127
*05	2790	N	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-					127
*06	2700	N	1787	-0-	-913	-0-	1787	2			N	-0-					127
*07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	127	1			-0-
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13					160
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					160
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					160
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					160
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	N	4					164
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					164

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7248	2	409	9	N	372	544	1			228
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6424	2	363	9	N	330	364	1			194
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6124	2	356	9	N	324	367	1			151
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5704	2	303	9	N	275	181	1			245
10	4340	X	3803	-0-	-537	-0-	3626	2	177	9	N	161	184	1			222
11	4200	X	2751	-0-	-1449	-0-	2551	2	200	9	N	182	191	1			213

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					312
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	10					322
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					322
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					322
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	780	2	23	9	N	21	188	1			155
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	2			N	-0-					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					98
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					98
09	6390	X	2845	-0-	-3545	-0-	2835	2	10	9	N	9					107
10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6906	2	57	9	N	52					159
*11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7685	2	48	9	N	44	179	1			24

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	460	1	2126	2	N	1					109
							1	9									
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	520	1	2250	2	N	13					122
							14	9									
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	560	1	1690	2	N	16					138
							18	9									
09	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	520	1	1942	2	N	10					148
							11	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	540	1	2720	2	N	19					167
							21	9									
11	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	340	1	2227	2	N	33					200
							36	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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	3630	X	1799	-0-	-1831	-0-	1773	3	26	9	N	24					155
07	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	1832	3	32	9	N	29					184
08	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	1898	3	25	9	N	23	180	1			27
09	2010	X	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-					27
10	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3			N	-0-					27
11	1860	X	1459	-0-	-401	-0-	1459	3			N	-0-					27

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

06	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23613	3	193	9	N	175	179	1			141
07	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19772	3	169	9	N	154	181	1			114
08	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17351	3	135	9	N	123	178	1			59
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13349	3	119	9	N	108					167
10	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12436	3	117	9	N	106	181	1			92
*11	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10652	3	112	9	N	102					194

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

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

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

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

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

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC //CONT.// 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	18926 X	18926	-0-	-0-	B	-0-	18225	2	701	9	N	637	534	1				347
07	18091 X	18091	-0-	-0-	B	-0-	17629	2	462	9	N	420	542	1	1	8		224
08	19316 X	19316	-0-	-0-	B	-0-	18465	2	851	9	N	774	568	1				430
09	19026 X	19026	-0-	-0-	B	-0-	18243	2	783	9	N	712	751	1				391
*10	19395 X	19395	-0-	-0-	B	-0-	18738	2	657	9	N	597	756	1				232
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	B	-0-					N	NO RPT						232

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	600	1	4043	2	N	68					248
							75	9									
07	4371	X	3176	-0-	-1195	-0-	620	1	2437	2	N	108	185	1			171
							119	9									
08	4030	X	3144	-0-	-886	-0-	620	1	2395	2	N	117	195	1			93
							129	9									
09	4650	X	2979	-0-	-1671	-0-	600	1	2303	2	N	69					162
							76	9									
10	4805	X	3101	-0-	-1704	-0-	620	1	2408	2	N	66					228
							73	9									
*11	4650	X	3308	-0-	-1342	-0-	540	1	2703	2	N	59	194	1			93
							65	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

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

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

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

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	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-

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

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

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

06	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3666	2	8	9	N	7					112
07	3875 X	1867	-0-	-2008	-0-	1861	2	6	9	N	5					117
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4987	2	17	9	N	15					132
09	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4410	2	12	9	N	11					143
*10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4134	2	13	9	N	12					155
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					155

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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	6510 X	6294	-0-	-216	-0-	6167	2	127	9	Y	115	169	1			166
07	6820 X	6677	-0-	-143	-0-	6545	2	132	9	Y	120	171	1			115
08	DLQ G-10	6268	-0-	6268	6268	6136	2	132	9	Y	120	164	1			71
09	DLQ G-10	5656	-0-	5656	11924	5526	2	130	9	Y	118					189
*10	18634 X	6710	-0-	-11924	-0-	6568	2	142	9	Y	129	137	1			181
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	452	442	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	DLQ G-10	258	-0-	258	710	252	2	6	9	Y	5					5
*10	700 N	458	-0-	-242	468	448	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	N	19					133
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20	9	N	18					151
08	2542 X	2470	-0-	-72	-0-	2455	2	15	9	N	14					165
09	2460 X	1872	-0-	-588	-0-	1863	2	9	9	N	8					173
10	2604 X	2206	-0-	-398	-0-	2198	2	8	9	N	7					180
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					180

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					35
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	N	7					157
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					163
08	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1826	2	7	9	N	6					169
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	N	4					173
10	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1844	2	4	9	N	4					177
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					177

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

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	279	126	2	3	9	Y	3					3
*10	431 N	152	-0-	-279	-0-	149	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

06	240 N	150	-0-	-90	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10	751	-0-	751	751	736	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	DLQ G-10	556	-0-	556	1307	543	2	13	9	Y	12					12
*10	700 N	610	-0-	-90	1217	597	2	13	9	Y	12	24	1			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1217					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3293	2	20	9	N	18					106
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3253	2	14	9	N	13					119
08	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2972	2	10	9	N	9					128
09	2940 X	2387	-0-	-553	-0-	2379	2	8	9	N	7					135
10	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	2756	2	9	9	N	8					143
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					143

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

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-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-

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

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

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

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

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	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	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2207	-0-	-853	-0-	2207	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

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	767	-0-	-318	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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 (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, 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

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

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

STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					100
07	6125 R	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					100
08	6076 #	5552	-0-	-524	-0-	5552	2			N	-0-					100
09	6120 #	2023	-0-	-4097	-0-	2023	2			N	-0-					100
10	6324 #	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					100
11	6120 #	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					100

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8036	7768	-0-	-268	-0-	7750	2	18	9	N	16					104
07	7168 R	7168	-0-	-0-	-0-	7158	2	10	9	N	9					113
08	7471 #	6692	-0-	-779	-0-	6678	2	14	9	N	13					126
09	7500	6322	-0-	-1178	-0-	6311	2	11	9	N	10					136
10	7750	4578	-0-	-3172	-0-	4565	2	13	9	N	12					148
11	7500	5681	-0-	-1819	-0-	5669	2	12	9	N	11					159

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	9540 X	8657	-0-	-883	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	8467	-0-	-1391	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
09	9180 X	7676	-0-	-1504	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	9486 X	6343	-0-	-3143	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
11	8670 X	6907	-0-	-1763	-0-	6907	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1373	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	117	N	117	-0-	-0-		-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-		-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

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

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

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6289	-0-	6289	6289	6260	2	29	9	N	26					26
07	12475	12475	-0-	-0-	6289	12441	2	34	9	N	31					57
08	9940	9940	-0-	-0-	6289	9855	2	85	9	N	77					134
09	8880	7111	-0-	-1769	4520	7035	2	76	9	N	69	170	1			33
10	9176	5974	-0-	-3202	1318	5897	2	77	9	N	70					103
11	8880	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					103

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - P/A 08/03/18

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5020 - 5026

06	64492	4818	-0-	-59674	-0-	4794	2	24	9	N	22	178	1			93
07	64492	1824	-0-	-62668	-0-	1680	2	144	9	N	131					224
08	9176	866	-0-	-8310	-0-	420	1	446	9	N	405					629
09	8880	2268	-0-	-6612	-0-	1288	2	980	9	N	891	544	1			976
10	8773 #	2071	-0-	-6702	-0-	1815	2	256	9	N	233	354	1			855
11	4830 #	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					855

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CONQUISTADOR (LONG SAND) 20186 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 283629 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11274 - 11324

06	30873 R	30873	-0-	-0-	-0-	30572	3	301	9	N	274	349	1				189
07	28582 #	18382	-0-	-10200	-0-	18216	3	166	9	N	151	174	1				166
08	33449 #	16710	-0-	-16739	-0-	16568	3	142	9	N	129	185	1				110
09	32370 #	11076	-0-	-21294	-0-	11012	3	64	9	N	58						168
10	33449 #	7509	-0-	-25940	-0-	7408	3	101	9	N	92	170	1				90
11	30870 #	3375	-0-	-27495	-0-	3317	3	58	9	N	53						143

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	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	240	1	1929	2	N	10						234
						11	9										
07	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	93	1	1916	2	N	3	190	1				47
						3	9										
08	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	248	1	1804	2	N	13						60
						14	9										
09	2220 X	1960	-0-	-260	-0-	240	1	1709	2	N	10						70
						11	9										
10	2294 X	1670	-0-	-624	-0-	203	1	1459	2	N	7						77
						8	9										
*11	2190 X	1606	-0-	-584	-0-	203	1	1392	2	N	10						87
						11	9										

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1477	2	N	17						179
						19	9										
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1449	2	N	18						197
						20	9										
08	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	186	1	1385	2	N	20						217
						22	9										
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	180	1	1398	2	N	15	179	1				53
						17	9										
10	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	186	1	1308	2	N	17						70
						19	9										
*11	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	180	1	1239	2	N	18						88
						20	9										

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	4620	X	4048	-0-	-572	-0-	4048	2			N	-0-					221
07	4774	X	3848	-0-	-926	-0-	3848	2			N	-0-					221
08	4619	X	2748	-0-	-1871	-0-	2748	2			N	-0-					221
09	4470	X	3870	-0-	-600	-0-	3859	2	11	9	N	10					231
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4378	2	28	9	N	25					256
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4240	2	31	9	N	28	147	1			137

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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 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-

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					24
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					24
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	2	1			22

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					114
08	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					114
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					124
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					124
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9	15	1			118

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	3044	2			N	-0-					76
07	4247	X	3360	-0-	-887	-0-	3360	2			N	-0-					76
08	3751	X	2603	-0-	-1148	-0-	2603	2			N	-0-					76
09	3630	X	2720	-0-	-910	-0-	2720	2			N	-0-					76
10	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	3001	2			N	-0-					76
11	3240	X	2897	-0-	-343	-0-	2897	2			N	-0-					76

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	720	X	52	-0-	-668	-0-	52	2			N	-0-					18
07	744	X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					18
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					18
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					18
10	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					18
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-	1	1			17

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

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					13
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					13
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					13
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					13
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					13
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1					14

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

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

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	12			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			181

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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	5		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	5		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5		N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	5		N	-0-			-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	5		N	-0-			-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	5		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	5		N	-0-			-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	5		N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	5		N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 //CONT.// 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-630	39958	120	5		N	-0-			-0-
07	930	125	-0-	-805	39153	125	5		N	-0-			-0-
08	930	130	-0-	-800	38353	130	5		N	-0-			-0-
09	3000 N	140	-0-	-2860	35493	140	5		N	-0-			-0-
10	3100 N	58	-0-	-3042	32451	58	5		N	-0-			-0-
*11	3000 N	54	-0-	-2946	29505	54	5		N	-0-			-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			190

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

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

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	5		N	-0-			-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	5		N	-0-			-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	5		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	5		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	5		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	5		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	5	N	-0-			-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	5	N	-0-			-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	5	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	5	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5	N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	5			N	-0-					-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	5			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	5			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	5			N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

06	630	N	416	-0-	-214	-0-	385	2	31	9	N	28				138
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15				153
08	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-				153
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				153
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				153
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				153

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

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

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

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	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	542	2	13 9	N	12		47
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	507	2	14 9	N	13		60
08	620 N	423	-0-	-197 B	-0-	410	2	13 9	N	12		72
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1272	2	13 9	N	12		84
*10	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1037	2	14 9	N	13		97
*11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	886	2	13 9	N	12		109

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	1121	-0-	221 B	-34667	1104	2	17	9	N	15					49
07	1736	N	1047	-0-	-689 B	-34667	1033	2	14	9	N	13					62
08	1550	N	959	-0-	-591 B	-34667	942	2	17	9	N	15					77
09	1110	N	1467	-0-	357 B	-34310	1452	2	15	9	N	14					91
10	0	N	1627	-0-	1627 B	-32683	1609	2	18	9	N	16					107
11	930	N	1452	-0-	522 B	-32161	1435	2	17	9	N	15					122

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

06	2700	X	1353	-0-	-1347	-0-	1264	2	89	9	N	81					129
07	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1463	2	187	9	N	170	186	1			113
08	2790	X	1356	-0-	-1434	-0-	1295	2	61	9	N	55					168
09	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1374	2	96	9	N	87	187	1			68
10	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	1601	2	99	9	N	90					158
11	1590	X	940	-0-	-650	-0-	872	2	68	9	N	62					220

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	758	2	39	9	N	35					189
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14	166	1			37
08	1178	N	836	-0-	-342	-0-	819	2	17	9	N	15					52
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26					78
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1436	2	45	9	N	41					119
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	N	26					145

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

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	5			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	5			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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-	-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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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
PWT 631610
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

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

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

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

06	4938	X	4938	-0-	-0-	B	-0-	2338	1	2600	2	Y	-0-				-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	B	-0-	1883	1	2479	2	Y	-0-				-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	B	-0-	2326	1	2491	2	Y	-0-				-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	B	-0-	1525	1	2319	2	Y	-0-				-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	B	-0-	1910	1	2353	2	Y	-0-				-0-
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	B	-0-	2156	1	2215	2	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	780	N	650	-0-	-130		-0-	650	2			N	-0-				22
07	1147	N	706	-0-	-441		-0-	706	2			N	-0-				22
08	1085	N	1085	-0-	-0-		-0-	1085	2			N	-0-				22
09	1376	N	1376	-0-	-0-		-0-	1376	2			N	-0-				22
10	1098	N	1098	-0-	-0-		-0-	1098	2			N	-0-				22
11	1050	N	986	-0-	-64		-0-	986	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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	205	1	229	2	Y	-0-					1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					1
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	2	Y	-0-					1
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	101	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	165	1	203	2	Y	-0-					-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	167	1	171	2	Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	97	1	496	2	N	4					102
						4	9									
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	153	1	841	2	N	41					143
						45	9									
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	N	82					225
						90	9									
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	87	1	690	2	N	67	182	1			110
						74	9									
11	960 N	655	-0-	-305	-0-	79	1	523	2	N	48					158
						53	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-					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 (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	67	1	75	2	Y	15					211
						17	9									
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	89	1	118	2	Y	-0-					211
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	103	1	111	2	Y	2					213
						2	9									
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	29	1	44	2	Y	1	177	1			37
						1	9									
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	26	1	31	2	Y	-0-					37
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	35	1	36	2	Y	-0-					37

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	6030 X	79	-0-	-5951	-0-	79	2			N	-0-					49
07	6231 X	1216	-0-	-5015	-0-	1212	2	4	9	N	4					53
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					53
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	84	137	1			-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	3	10	9	N	9					126
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					131
08	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1127	3	14	9	N	13					144
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1149	3	15	9	N	14					158
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-	995	3	3	9	N	3					161
11	1110 N	962	-0-	-148	-0-	961	3	1	9	N	1					162

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	5460 X	5404	-0-	-56	-0-	654	1	4658	2	N	84	78	1			276
						92	9									
07	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	781	1	6084	2	N	98	175	1			199
						108	9									
08	5642 X	5285	-0-	-357	-0-	682	1	4530	2	N	66	179	1			86
						73	9									
09	5460 X	4970	-0-	-490	-0-	661	1	4237	2	N	65					151
						72	9									
10	5642 X	5148	-0-	-494	-0-	751	1	4335	2	N	56					207
						62	9									
11	5460 X	4010	-0-	-1450	-0-	495	1	3460	2	N	50					257
						55	9									

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-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1416	-0-	-1074	-0-	171	1	1213	2	N	29	108	1			252
							32	9									
07	2573	X	663	-0-	-1910	-0-	72	1	555	2	N	33					285
							36	9									
08	2573	X	1439	-0-	-1134	-0-	171	1	1136	2	N	120	361	1			44
							132	9									
09	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	82	1	526	2	N	26					70
							29	9									
10	2883	X	719	-0-	-2164	-0-	102	1	586	2	N	28					98
							31	9									
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	330	1	2302	2	N	61					159
							67	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000 N	3063	-0-	63	77	2850	5	213	9	N	194	345	1			74
07	2043 N	1966	-0-	-77	-0-	1810	5	156	9	N	142					216
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1550	5	172	9	N	156	329	1			43
09	810 X	203	-0-	-607	-0-	185	5	18	9	N	16					59
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					59
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					59

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

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 #: 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

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

06	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 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	5220 X	4690	-0-	-530 B	-0-	3340	3	1350	9	N	1227	1097	1			555
07	5394 X	2704	-0-	-2690 B	-0-	2112	3	592	9	N	538	734	1			359
08	5511 X	5511	-0-	-0- B	-0-	1	1	4239	3	N	1155	1106	1			408
						1271	9									
09	4920 X	4642	-0-	-278 B	-0-	6	1	3175	3	N	1238	930	1			716
						99	5	1362	9							
10	5084 X	4104	-0-	-980 B	-0-	162	1	2925	3	N	807	923	1			600
						129	5	888	9							
*11	5340 X	4003	-0-	-1337 B	-0-	221	1	2754	3	N	838	1067	1			371
						106	5	922	9							

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

06	5490 X	5378	-0-	-112 B	-0-	4827	3	551	9	N	501	561	1			185
07	6014 X	6010	-0-	-4 B	-0-	4862	3	1148	9	N	1044	1107	1			122
08	6510 X	5958	-0-	-552 B	-0-	5173	3	785	9	N	714	551	1			285
09	6300 X	5426	-0-	-874 B	-0-	4270	3	133	5	N	930	911	1			304
						1023	9									
10	6510 X	4323	-0-	-2187 B	-0-	13	1	3497	3	N	599	729	1			174
						154	5	659	9							
*11	5820 X	1851	-0-	-3969 B	-0-	1469	3	56	5	N	296	102	1			368
						326	9									

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	32160 X	21868	-0-	-10292 B	-0-	642	1	16427	3	N	4363	4693	1			176
						4799	9									
07	33232 X	25536	-0-	-7696 B	-0-	735	1	19408	3	N	4903	4784	1			295
						5393	9									
08	35309 X	25202	-0-	-10107 B	-0-	1624	1	17709	3	N	5335	5460	1			170
						5869	9									
09	30270 X	26019	-0-	-4251 B	-0-	1599	1	18327	3	N	5020	4896	1			294
						571	5	5522	9							
10	35385 X	35385	-0-	-0- B	-0-	1751	1	26291	3	N	5621	5286	1			629
						1160	5	6183	9							
*11	30694 X	30694	-0-	-0- B	-0-	2154	1	22753	3	N	4466	4772	1			323
						874	5	4913	9							

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

06	2550 X	2726	-0-	176 B	-250644	676	1	2050	3	N	-0-					184
07	2976 X	3858	-0-	882 B	-249762	695	1	2120	3	N	948	938	1			194
						1043	9									
08	2976 X	3563	-0-	587 B	-249175	709	1	2125	3	N	663	557	1			300
						729	9									
09	2880 X	3184	-0-	304 B	-248871	685	1	1964	3	N	431	376	1			355
						61	5	474	9							
10	2976 X	2901	-0-	-75 B	-248871	550	1	1795	3	N	434	191	1			598
						79	5	477	9							
*11	2880 X	2685	-0-	-195 B	-248871	393	1	1769	3	N	414	711	1			301
						68	5	455	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	2640	X	1793	-0-	-847 B	-0-	1793	3			N	-0-					100
07	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	1775	3	1071	9	N	974	928	1			146
08	2542	X	1804	-0-	-738 B	-0-	1804	3			N	-0-					146
09	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	1675	3	52	5	N	708	568	1			286
							779	9									
10	2852	X	2390	-0-	-462 B	-0-	1799	3	79	5	N	465	381	1			370
							512	9									
*11	2760	X	2223	-0-	-537 B	-0-	1764	3	68	5	N	355	383	1			342
							391	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 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	3450	X	2159	-0-	-1291 B	-0-	2159	3			N	-0-					100
07	3565	X	2972	-0-	-593 B	-0-	2151	3	821	9	N	746	744	1			102
08	3565	X	2083	-0-	-1482 B	-0-	2083	3			N	-0-					102
09	2820	X	2776	-0-	-44 B	-0-	1917	3	60	5	N	726	380	1			448
							799	9									
10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	4	1	1863	3	N	280	376	1			352
							82	5	308	9							
*11	2880	X	2314	-0-	-566 B	-0-	2	1	1908	3	N	301	381	1			272
							73	5	331	9							

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	220	-0-	-830 B	-0-	220	1			N	-0-					218
07	1085	X	279	-0-	-806 B	-0-	263	1	16	3	N	-0-					218
08	775	X	694	-0-	-81 B	-0-	517	1	177	9	N	161	163	1			216
09	750	X	608	-0-	-142 B	-0-	518	1	90	9	N	82	81	0			217
10	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	531	1	149	9	N	135	118	0			234
*11	660	X	522	-0-	-138 B	-0-	486	1	36	9	N	33	34	0			233

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					389
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					389
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					389
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	17	3	1	5	N	218	188	1			419
							240	9									
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	251	3	11	5	N	8	141	1			286
							9	9									
*11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	1	1	532	3	N	120					406
							20	5	132	9							

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1521	-0-	-729 B	-0-	468	1	1053	3	N	-0-					173
07	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	370	1	1156	3	N	1159	1069	1			263
							1275	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	372	1	1115	3	N	573	355	1			481
							630	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	340	1	1057	3	N	380	537	1			324
							33	5	418	9							
10	2325	N	1811	-0-	-514 B	-0-	333	1	1088	3	N	311	189	1			446
							48	5	342	9							
*11	2040	N	149	-0-	-1891 B	-0-	31	1	83	3	N	29					475
							3	5	32	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	1950	X	1693	-0-	-257 B	-0-	227	1	1466	3	N	-0-					123
07	1798	N	1566	-0-	-232 B	-0-	47	1	1062	3	N	415	377	1			161
							457	9									
08	1736	N	626	-0-	-1110 B	-0-	35	1	591	3	N	-0-					161
09	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	47	1	1455	3	N	262	186	1			237
							45	5	288	9							
10	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	32	1	1293	3	N	193					430
							57	5	212	9							
*11	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1322	3	N	179	373	1			236
							51	5	197	9							

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

06	7170	X	7004	-0-	-166 B	-0-	5269	3	1735	9	N	1577	1477	1			517
07	7409	X	6923	-0-	-486 B	-0-	5303	3	1620	9	N	1473	1688	1			302
08	7409	X	6221	-0-	-1188 B	-0-	4767	3	1454	9	N	1322	1304	1			320
09	7020	X	6446	-0-	-574 B	-0-	4743	3	148	5	N	1414	1317	1			417
							1555	9									
10	7254	X	6414	-0-	-840 B	-0-	4428	3	195	5	N	1628	1454	1			591
							1791	9									
*11	7020	X	6182	-0-	-838 B	-0-	4399	3	169	5	N	1467	1304	1			754
							1614	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

06	8100	X	6627	-0-	-1473 B	-0-	89	1	5716	3	N	747	739	1			62
							822	9									
07	7440	X	6234	-0-	-1206 B	-0-	206	1	5250	3	N	707	740	1			29
							778	9									
08	7378	X	5175	-0-	-2203 B	-0-	278	1	4292	3	N	550	556	1			23
							605	9									
09	6930	X	4575	-0-	-2355 B	-0-	331	1	3694	3	N	395	378	1			40
							115	5	435	9							
10	6851	X	4186	-0-	-2665 B	-0-	290	1	3090	3	N	609	568	1			81
							136	5	670	9							
*11	6630	X	5575	-0-	-1055 B	-0-	224	1	4570	3	N	551	556	1			76
							175	5	606	9							

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

06	4020	X	2758	-0-	-1262 B	-0-	512	1	2246	3	N	-0-					126
07	4464	X	2436	-0-	-2028 B	-0-	572	1	1405	3	N	417	372	1			171
							459	9									
08	4464	X	1787	-0-	-2677 B	-0-	542	1	1245	3	N	-0-					171
09	4320	X	1610	-0-	-2710 B	-0-	460	1	750	3	N	343	188	1			326
							23	5	377	9							
10	3379	X	1014	-0-	-2365 B	-0-	546	1	365	3	N	79					405
							16	5	87	9							
*11	2760	X	1046	-0-	-1714 B	-0-	589	1	297	3	N	135					540
							11	5	149	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-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	4800	X	4323	-0-	-477 B	-0-	267	1	3036	3	N	927	725	1			456
							1020	9									
07	4960	X	4187	-0-	-773 B	-0-	231	1	2812	3	N	1040	1295	1			201
							1144	9									
08	4960	X	3365	-0-	-1595 B	-0-	452	1	2481	3	N	393	367	1			227
							432	9									
09	4350	X	3787	-0-	-563 B	-0-	487	1	2393	3	N	756	561	1			422
							75	5	832	9							
10	4464	X	1965	-0-	-2499 B	-0-	529	1	670	3	N	669	749	1			342
							30	5	736	9							
*11	4320	X	3312	-0-	-1008 B	-0-	500	1	2022	3	N	647	567	1			422
							78	5	712	9							

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5755	-0-	-1235 B	-0-	4985	3	770	9	N	700	740	1			254
07	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	5507	3	1387	9	N	1261	1288	1			227
08	8215	X	5894	-0-	-2321 B	-0-	1	1	4831	3	N	965	921	1			271
							1062	9									
09	7950	X	5900	-0-	-2050 B	-0-	4867	3	152	5	N	801	930	1			142
							881	9									
10	8215	X	6382	-0-	-1833 B	-0-	5017	3	221	5	N	1040	934	1			248
							1144	9									
*11	6660	X	5917	-0-	-743 B	-0-	66	1	4700	3	N	883	941	1			190
							180	5	971	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5460	-0-	-660 B	-0-	197	1	5263	3	N	-0-					431
07	6820	X	6820	-0-	-0- B	-0-	194	1	5410	3	N	1105	938	1			598
							1216	9									
08	6324	X	5516	-0-	-808 B	-0-	184	1	5332	3	N	-0-					598
09	5820	X	5442	-0-	-378 B	-0-	177	1	4673	3	N	405	565	1			438
							146	5	446	9							
10	6820	X	5422	-0-	-1398 B	-0-	216	1	4584	3	N	382	370	1			450
							202	5	420	9							
*11	6600	X	5185	-0-	-1415 B	-0-	266	1	4357	3	N	359	386	1			423
							167	5	395	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14837	X	14837	-0-	-0- B	-0-	890	1	11595	3	N	2138	2068	1			757
							2352	9									
07	15517	X	15517	-0-	-0- B	-0-	998	1	12927	3	N	1447	2045	1			159
							1592	9									
08	17563	X	17563	-0-	-0- B	-0-	1147	1	14692	3	N	1567	1620	1			106
							1724	9									
09	20364	X	20364	-0-	-0- B	-0-	1106	1	17072	3	N	1504	1313	1			297
							532	5	1654	9							
10	15531	X	11998	-0-	-3533 B	-0-	1020	1	8882	3	N	1549	1494	1			352
							392	5	1704	9							
*11	17010	X	10704	-0-	-6306 B	-0-	962	1	7946	3	N	1355	1300	1			407
							305	5	1491	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	3660	X	3148	-0-	-512 B	-0-	20	1	3128	3	N	-0-					145
07	4929	X	4278	-0-	-651 B	-0-	92	1	3116	3	N	973	923	1			195
							1070	9									
08	4929	X	2699	-0-	-2230 B	-0-	193	1	2506	3	N	-0-					195
09	4770	X	3427	-0-	-1343 B	-0-	321	1	2168	3	N	791	730	1			256
							68	5	870	9							
10	4278	X	2983	-0-	-1295 B	-0-	358	1	2131	3	N	364	173	1			447
							94	5	400	9							
*11	4140	X	2488	-0-	-1652 B	-0-	439	1	1593	3	N	359	566	1			240
							61	5	395	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

06	1	X	-0-	-0-	-1 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	1					157
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					157
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					158

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

06	9210	X	8834	-0-	-376 B	-0-	483	1	5620	3	N	2483	2638	1			341
							2731	9									
07	9517	X	8308	-0-	-1209 B	-0-	428	1	5668	3	N	2011	1277	0	750	1	325
							2212	9									
08	9517	X	7980	-0-	-1537 B	-0-	349	1	5531	3	N	1909	404	0	1319	1	511
							2100	9									
09	8820	X	7393	-0-	-1427 B	-0-	293	1	5036	3	N	1734	6	0	1890	1	349
							157	5	1907	9							
10	9114	X	7569	-0-	-1545 B	-0-	496	1	4582	3	N	2081	1855	1			575
							202	5	2289	9							
*11	8820	X	7374	-0-	-1446 B	-0-	366	1	4733	3	N	1903	2036	1			442
							182	5	2093	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

06	11280	X	10323	-0-	-957 B	-0-	521	1	8183	3	N	1472	1132	1			659
							1619	9									
07	11346	X	10390	-0-	-956 B	-0-	108	1	8827	3	N	1323	1804	1			178
							1455	9									
08	11129	X	9549	-0-	-1580 B	-0-	8709	3	840	9	N	764	751	1			191
09	10320	X	10081	-0-	-239 B	-0-	185	1	7828	3	N	1658	1490	1			359
							244	5	1824	9							
10	10664	X	10203	-0-	-461 B	-0-	643	1	7722	3	N	1361	1305	1			415
							341	5	1497	9							
*11	10320	X	9837	-0-	-483 B	-0-	227	1	7966	3	N	1216	1114	1			517
							306	5	1338	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 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112930	X	112930	-0-	-0- B	-0-	420	1	84406	3	N	25549	25549	0			130
							28104	9									
07	99817	X	99817	-0-	-0- B	-0-	561	1	75379	3	N	21706	17122	0	4219	1	495
							23877	9									
08	95324	X	95324	-0-	-0- B	-0-	919	1	72885	3	N	19564	19638	1			421
							21520	9									
09	84904	X	84904	-0-	-0- B	-0-	1618	1	63061	3	N	16600	16676	1			345
							1965	5	18260	9							
10	74893	X	74893	-0-	-0- B	-0-	1200	1	55706	3	N	14117	14236	1			226
							2458	5	15529	9							
*11	55785	X	55785	-0-	-0- B	-0-	824	1	42369	3	N	9968	9716	1			478
							1627	5	10965	9							

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 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	30457	X	30457	-0-	-0- B	-0-	832	1	21594	3	N	7301	3331	0	4089	1	446
							8031	9									
07	30313	X	30313	-0-	-0- B	-0-	700	1	21947	3	N	6969	6783	1			632
							7666	9									
08	33500	X	33500	-0-	-0- B	-0-	895	1	23968	3	N	7852	9	0	8277	1	198
							8637	9									
09	24811	X	24811	-0-	-0- B	-0-	761	1	17056	3	N	5875	5702	1			371
							531	5	6463	9							
10	35249	X	35249	-0-	-0- B	-0-	664	1	24328	3	N	8349	8286	1			434
							1073	5	9184	9							
*11	29722	X	29722	-0-	-0- B	-0-	397	1	21216	3	N	6631	6625	1			440
							815	5	7294	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9715	-0-	-1055 B	-0-	143	1	8407	3	N	1059	1076	1			214
							1165	9									
07	11594	X	9609	-0-	-1985 B	-0-	269	1	7962	3	N	1253	1289	1			178
							1378	9									
08	11594	X	10337	-0-	-1257 B	-0-	279	1	8864	3	N	1085	1098	1			165
							1194	9									
09	11220	X	9510	-0-	-1710 B	-0-	279	1	7773	3	N	1105	1118	1			152
							242	5	1216	9							
10	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	328	1	8319	3	N	1190	1132	1			210
							367	5	1309	9							
*11	9990	X	9222	-0-	-768 B	-0-	332	1	7498	3	N	1004	939	1			275
							288	5	1104	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6110	-0-	-280 B	-0-	435	1	4518	3	N	1052	928	1			493
							1157	9									
07	6541	X	5648	-0-	-893 B	-0-	548	1	4389	3	N	646	685	1			454
							711	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0- B	-0-	523	1	4617	3	N	1160	1097	1			517
							1276	9									
09	6120	X	5664	-0-	-456 B	-0-	479	1	4354	3	N	632	744	1			405
							136	5	695	9							
10	6324	X	5299	-0-	-1025 B	-0-	676	1	3571	3	N	813	927	1			291
							158	5	894	9							
*11	6210	X	5755	-0-	-455 B	-0-	1018	1	3575	3	N	932	932	1			291
							137	5	1025	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	7710 X	7338	-0-	-372 B	-0-	5944	3	1394	9	N	1267	1304	1			410
07	8184 X	6970	-0-	-1214 B	-0-	5560	3	1410	9	N	1282	1279	1			413
08	8184 X	7471	-0-	-713 B	-0-	5923	3	1548	9	N	1407	1486	1			334
09	7920 X	7126	-0-	-794 B	-0-	5599	3	174	5	N	1230	1295	1			269
						1353	9									
10	8122 X	7440	-0-	-682 B	-0-	1	1	5494	3	N	1548	1492	1			325
						242	5	1703	9							
*11	8111 X	8111	-0-	-0- B	-0-	1	1	6210	3	N	1511	1510	1			326
						238	5	1662	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	141					141
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

06	5160 X	1052	-0-	-4108 B	-0-	1052	3			N	-0-					198
07	1829 X	1487	-0-	-342 B	-0-	1040	3	447	9	N	406	375	1			229
08	1829 X	1018	-0-	-811 B	-0-	1018	3			N	-0-					229
09	1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	967	3	30	5	N	655	371	1			513
						721	9									
10	1488 X	562	-0-	-926 B	-0-	201	1	219	3	N	120	188	1			445
						10	5	132	9							
*11	1440 X	381	-0-	-1059 B	-0-	232	1	68	3	N	71					516
						3	5	78	9							

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

06	5490 X	4384	-0-	-1106 B	-0-	56	1	3240	3	N	989	925	1			438
						1088	9									
07	4588 X	4533	-0-	-55 B	-0-	38	1	4042	3	N	412	363	1			487
						453	9									
08	4588 X	4263	-0-	-325 B	-0-	336	1	3133	3	N	722	562	1			647
						794	9									
09	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	454	1	4022	3	N	735	561	1			821
						125	5	809	9							
10	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	556	1	5299	3	N	1023	1277	1			567
						234	5	1125	9							
*11	8684 X	8684	-0-	-0- B	-0-	574	1	6562	3	N	1178	913	1			832
						252	5	1296	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	11820	X	10645	-0-	-1175 B	-0-	445	1	8885	3	N	1195	1109	1			471
							1315	9									
07	12214	X	11200	-0-	-1014 B	-0-	508	1	8797	3	N	1723	1663	1			531
							1895	9									
08	11687	X	10271	-0-	-1416 B	-0-	426	1	8703	3	N	1038	1122	1			447
							1142	9									
09	11250	X	9406	-0-	-1844 B	-0-	359	1	7476	3	N	1216	1502	1			161
							233	5	1338	9							
10	11377	X	10400	-0-	-977 B	-0-	368	1	8019	3	N	1508	1296	1			373
							354	5	1659	9							
*11	10830	X	9422	-0-	-1408 B	-0-	411	1	7347	3	N	1256	1115	1			514
							282	5	1382	9							

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-52082					N	-0-					226

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

06	9870	X	9243	-0-	-627 B	-0-	306	1	6975	3	N	1784	1868	1			251
							1962	9									
07	10199	X	8725	-0-	-1474 B	-0-	188	1	7138	3	N	1272	1314	1			209
							1399	9									
08	9982	X	7332	-0-	-2650 B	-0-	5969	3	1363	9	N	1239	1218	1			230
09	9300	X	8482	-0-	-818 B	-0-	310	1	6468	3	N	1365	1127	1			468
							202	5	1502	9							
10	9548	X	8348	-0-	-1200 B	-0-	338	1	6191	3	N	1405	1306	1			567
							273	5	1546	9							
*11	9240	X	7674	-0-	-1566 B	-0-	302	1	5808	3	N	1219	931	1			855
							223	5	1341	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

06	8539	X	8539	-0-	-0- B	-0-	32	1	7147	3	N	1236	1093	1			251
							1360	9									
07	10166	X	10166	-0-	-0- B	-0-	412	1	8122	3	N	1484	1487	1			248
							1632	9									
08	9605	X	9605	-0-	-0- B	-0-	582	1	7705	3	N	1198	1295	1			151
							1318	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0- B	-0-	602	1	6411	3	N	1418	1463	1			106
							200	5	1560	9							
10	9765	X	9096	-0-	-669 B	-0-	522	1	6657	3	N	1475	1115	1			466
							294	5	1623	9							
*11	9450	X	8430	-0-	-1020 B	-0-	432	1	6533	3	N	1104	1296	1			274
							251	5	1214	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8228	-0-	-862 B	-0-	323	1	6715	3	N	1082	919	1			624
							1190	9									
07	9300	X	8345	-0-	-955 B	-0-	342	1	6892	3	N	1010	1087	1			547
							1111	9									
08	8897	X	8132	-0-	-765 B	-0-	365	1	6731	3	N	942	1131	1			358
							1036	9									
09	8280	X	7495	-0-	-785 B	-0-	391	1	5968	3	N	864	746	1			476
							186	5	950	9							
10	8494	X	7659	-0-	-835 B	-0-	516	1	5770	3	N	1016	1127	1			365
							255	5	1118	9							
*11	8220	X	7130	-0-	-1090 B	-0-	512	1	5399	3	N	920	963	1			322
							207	5	1012	9							

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

06	18847	X	18847	-0-	-0- B	-0-	1101	1	13958	3	N	3444	3128	1			605
							3788	9									
07	23480	X	23480	-0-	-0- B	-0-	1308	1	19398	3	N	2522	2742	1			385
							2774	9									
08	16397	X	16397	-0-	-0- B	-0-	1265	1	12808	3	N	2113	2046	1			452
							2324	9									
09	12978	X	12978	-0-	-0- B	-0-	889	1	10265	3	N	1367	1640	1			179
							320	5	1504	9							
10	11929	X	11929	-0-	-0- B	-0-	234	1	9208	3	N	1892	1490	1			581
							406	5	2081	9							
*11	9750	X	8663	-0-	-1087 B	-0-	481	1	6263	3	N	1526	1703	1			404
							240	5	1679	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

06	11970	X	7611	-0-	-4359 B	-0-	3	1	6642	3	N	878	738	1			267
							966	9									
07	13942	X	13942	-0-	-0- B	-0-	12987	3	955	9	N	868	927	1			208
08	13237	X	7406	-0-	-5831 B	-0-	7065	3	341	9	N	310	185	1			333
09	12810	X	8207	-0-	-4603 B	-0-	24	1	7394	3	N	508	552	1			289
							230	5	559	9							
10	15814	X	15814	-0-	-0- B	-0-	94	1	14119	3	N	889	924	1			254
							623	5	978	9							
*11	12810	X	12398	-0-	-412 B	-0-	111	1	11072	3	N	718	751	1			221
							425	5	790	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

06	11850	X	9693	-0-	-2157 B	-0-	7989	3	1704	9	N	1549	1443	1			476
07	12245	X	9470	-0-	-2775 B	-0-	453	1	7645	3	N	1247	1291	1			432
							1372	9									
08	10819	X	9414	-0-	-1405 B	-0-	671	1	7359	3	N	1258	1468	1			222
							1384	9									
09	9960	X	9395	-0-	-565 B	-0-	417	1	7051	3	N	1552	1088	1			686
							220	5	1707	9							
10	10013	X	9580	-0-	-433 B	-0-	7635	3	337	5	N	1462	1599	1			549
							1608	9									
*11	9690	X	8729	-0-	-961 B	-0-	7181	3	276	5	N	1156	1068	1			637
							1272	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	5946	-0-	-1374 B	-0-	510	1	3692	3	N	1585	1484	1			270
						1744	9									
07	7564 X	6549	-0-	-1015 B	-0-	423	1	3916	3	N	2009	1811	1			468
						2210	9									
08	7564 X	5679	-0-	-1885 B	-0-	428	1	3907	3	N	1222	1296	1			394
						1344	9									
09	7020 X	5908	-0-	-1112 B	-0-	377	1	3757	3	N	1506	1496	1			404
						117	5	1657	9							
10	6541 X	6316	-0-	-225 B	-0-	341	1	4166	3	N	1477	1479	1			402
						184	5	1625	9							
*11	7772 X	7772	-0-	-0- B	-0-	395	1	5656	3	N	1367	1466	1			303
						217	5	1504	9							

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

06	9420 X	7917	-0-	-1503 B	-0-	107	1	5929	3	N	1710	1495	1			451
						1881	9									
07	9734 X	7784	-0-	-1950 B	-0-	6385	3	1399	9	N	1272	1435	1			288
08	9734 X	7756	-0-	-1978 B	-0-	6139	3	1617	9	N	1470	1498	1			260
09	8670 X	7343	-0-	-1327 B	-0-	427	1	5323	3	N	1297	1292	1			265
						166	5	1427	9							
10	8742 X	7254	-0-	-1488 B	-0-	1406	1	3952	3	N	1565	1463	1			367
						174	5	1722	9							
*11	7920 X	5520	-0-	-2400 B	-0-	1071	1	2858	3	N	1346	1122	1			591
						110	5	1481	9							

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

06	7320 X	7017	-0-	-303 B	-0-	241	1	5767	3	N	917	743	1			423
						1009	9									
07	7564 X	6880	-0-	-684 B	-0-	242	1	5824	3	N	740	915	1			248
						814	9									
08	7564 X	6471	-0-	-1093 B	-0-	221	1	5556	3	N	631	556	1			323
						694	9									
09	7320 X	6937	-0-	-383 B	-0-	222	1	5319	3	N	1118	1120	1			321
						166	5	1230	9							
10	7409 X	6394	-0-	-1015 B	-0-	242	1	5006	3	N	841	940	1			222
						221	5	925	9							
*11	7020 X	5248	-0-	-1772 B	-0-	321	1	3869	3	N	826	767	1			281
						149	5	909	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	6294	-0-	-2436 B	-0-	7	1	4686	3	N	1455	244	0	1109	1	341
							1601	9									
07	9021	X	6115	-0-	-2906 B	-0-	21	1	5307	3	N	715	735	1			321
							787	9									
08	9021	X	8528	-0-	-493 B	-0-	99	1	7178	3	N	1137	1113	1			345
							1251	9									
09	7680	X	5694	-0-	-1986 B	-0-	221	1	4607	3	N	656	747	1			254
							144	5	722	9							
10	7936	X	115	-0-	-7821 B	-0-	114	1	1	9	N	1					255
*11	8250	X	22	-0-	-8228 B	-0-	21	1	1	9	N	1					256

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9015	-0-	-1035 B	-0-	249	1	7585	3	N	1074	933	1			658
							1181	9									
07	10044	X	8040	-0-	-2004 B	-0-	107	1	6488	3	N	1314	1786	1			186
							1445	9									
08	10381	X	10381	-0-	-0- B	-0-	253	1	8597	3	N	1392	1302	1			276
							1531	9									
09	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	232	1	7509	3	N	1736	1438	1			574
							234	5	1910	9							
10	9799	X	9799	-0-	-0- B	-0-	292	1	7692	3	N	1342	1481	1			435
							339	5	1476	9							
*11	10050	X	8511	-0-	-1539 B	-0-	421	1	6257	3	N	1448	1495	1			388
							240	5	1593	9							

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	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3			N	-0-					125
07	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	43	1	4591	3	N	820	742	1			203
							902	9									
08	5084	X	3915	-0-	-1169 B	-0-	95	1	3820	3	N	-0-					203
09	4920	X	3656	-0-	-1264 B	-0-	40	1	2882	3	N	585	537	1			251
							90	5	644	9							
10	5549	X	3120	-0-	-2429 B	-0-	103	1	2582	3	N	292					543
							114	5	321	9							
*11	5370	X	2659	-0-	-2711 B	-0-	154	1	2110	3	N	285	359	1			469
							81	5	314	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	1817	-0-	-3613 B	-0-	1797	1	20	9	N	18	18	0			185
07	1771	X	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	1			N	-0-					185
08	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	1			N	-0-					185
09	1830	X	1093	-0-	-737 B	-0-	1020	1	73	9	N	66					251
10	1891	X	524	-0-	-1367 B	-0-	521	1	3	9	N	3					254
*11	1830	X	1200	-0-	-630 B	-0-	1186	1	14	9	N	13					267

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175911	X	175911	-0-	-0- B	-0-	3	1	150982	3	N	22660	18508	0	4347	1	228
							24926	9									
07	184086	X	184086	-0-	-0- B	-0-	58	1	159276	3	N	22502	19225	0	3056	1	449
							24752	9									
08	210203	X	210203	-0-	-0- B	-0-	308	1	183245	3	N	24227	19218	0	5105	1	353
							26650	9									
09	170026	X	170026	-0-	-0- B	-0-	689	1	143215	3	N	19690	15529	0	4214	1	300
							4463	5	21659	9							
10	122206	X	122206	-0-	-0- B	-0-	793	1	102127	3	N	13436	9048	0	4382	1	306
							4506	5	14780	9							
*11	121574	X	121574	-0-	-0- B	-0-	406	1	103802	3	N	12164	7199	0	4643	1	628
							3986	5	13380	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 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	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-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

06	3210 X	2813	-0-	-397 B	-0-	2813	3			N	-0-					97
07	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	2790	3	626	9	N	569	566	1			100
08	2914 X	2677	-0-	-237 B	-0-	2	1	2675	3	N	-0-					100
09	3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	2531	3	79	5	N	424	188	1			336
						466	9									
10	3410 X	2918	-0-	-492 B	-0-	2595	3	115	5	N	189					525
						208	9									
*11	3300 X	2437	-0-	-863 B	-0-	30	1	2136	3	N	172	373	1			324
						82	5	189	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

06	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	5168	3	1769	9	N	1608	1680	1				452
07	4123 X	4067	-0-	-56 B	-0-	2646	3	1421	9	N	1292	1467	1				277
08	6448 X	3867	-0-	-2581 B	-0-	2590	3	1277	9	N	1161	1113	1				325
09	6930 X	3525	-0-	-3405 B	-0-	2105	3	66	5	N	1231	1318	1				238
						1354	9										
10	7161 X	2775	-0-	-4386 B	-0-	1261	3	56	5	N	1325	39	0	1131	1		393
						1458	9										
*11	6930 X	1586	-0-	-5344 B	-0-	323	3	12	5	N	1137	47	0	937	1		546
						1251	9										

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

06	8310 X	4109	-0-	-4201 B	-0-	2297	3	1812	9	N	1647	1659	1				230
07	8587 X	6656	-0-	-1931 B	-0-	4839	3	1817	9	N	1652	1668	1				214
08	7812 X	6959	-0-	-853 B	-0-	5704	3	1255	9	N	1141	1126	1				229
09	7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	5066	3	158	5	N	1860	1473	1				616
						2046	9										
10	6665 X	3722	-0-	-2943 B	-0-	2034	3	90	5	N	1453	1510	1				559
						1598	9										
*11	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	5148	3	198	5	N	1275	1385	1				449
						1403	9										

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

06	6120 X	6004	-0-	-116 B	-0-	273	1	4676	3	N	959	923	1				394
						1055	9										
07	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	274	1	4728	3	N	1490	1498	1				386
						1639	9										
08	5921 X	5650	-0-	-271 B	-0-	297	1	4566	3	N	715	726	1				375
						787	9										
09	6000 X	5760	-0-	-240 B	-0-	357	1	3910	3	N	1246	1106	1				515
						122	5	1371	9								
10	6634 X	5450	-0-	-1184 B	-0-	443	1	3764	3	N	979	1324	1				170
						166	5	1077	9								
*11	6420 X	4794	-0-	-1626 B	-0-	99	1	3826	3	N	656	572	1				254
						147	5	722	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					571
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

06	8880	X	7528	-0-	-1352 B	-0-	56	1	6552	3	N	836	724	1				312
							920	9										
07	9176	X	8709	-0-	-467 B	-0-	228	1	6484	3	N	1815	1813	1				314
							1997	9										
08	9176	X	7793	-0-	-1383 B	-0-	259	1	6403	3	N	1028	1123	1				219
							1131	9										
09	8220	X	7778	-0-	-442 B	-0-	317	1	5808	3	N	1338	1098	1				459
							181	5	1472	9								
10	8711	X	7626	-0-	-1085 B	-0-	19	1	6018	3	N	1203	1288	1				374
							266	5	1323	9								
*11	8430	X	7336	-0-	-1094 B	-0-	42	1	5763	3	N	1191	1341	1				224
							221	5	1310	9								

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

06	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	6352	3	2809	9	N	2554	2580	1				268
07	7936	X	7799	-0-	-137 B	-0-	5581	3	2218	9	N	2016	2021	1				263
08	7409	X	7002	-0-	-407 B	-0-	5365	3	1637	9	N	1488	1469	1				282
09	9090	X	6812	-0-	-2278 B	-0-	4782	3	149	5	N	1710	1658	1				334
							1881	9										
10	9393	X	6968	-0-	-2425 B	-0-	4716	3	208	5	N	1858	285	0	1280	1		627
							2044	9										
*11	9090	X	6456	-0-	-2634 B	-0-	12	1	4753	3	N	1371	1458	1				540
							183	5	1508	9								

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

06	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-						196
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-						196
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-						196
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						196
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						196
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						196

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

06	7170	X	5605	-0-	-1565 B	-0-	4953	3	652	9	N	593	567	1				371
07	7254	X	6913	-0-	-341 B	-0-	6058	3	855	9	N	777	933	1				215
08	7130	X	6497	-0-	-633 B	-0-	5811	3	686	9	N	624	558	1				281
09	6780	X	6326	-0-	-454 B	-0-	5274	3	164	5	N	807	738	1				350
							888	9										
10	6913	X	996	-0-	-5917 B	-0-	860	3	38	5	N	89	184	1				255
							98	9										
*11	6690	X	2491	-0-	-4199 B	-0-	2120	3	81	5	N	264	181	1				338
							290	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4948	-0-	-1292 B	-0-	470	1	3669	3	N	735	742	1			497
							809	9									
07	6324	X	5524	-0-	-800 B	-0-	396	1	3702	3	N	1296	1440	1			353
							1426	9									
08	6324	X	5152	-0-	-1172 B	-0-	265	1	3751	3	N	1033	1105	1			281
							1136	9									
09	6120	X	4755	-0-	-1365 B	-0-	94	1	3548	3	N	911	925	1			267
							111	5	1002	9							
10	6169	X	4958	-0-	-1211 B	-0-	19	1	3566	3	N	1105	934	1			438
							157	5	1216	9							
*11	5340	X	4429	-0-	-911 B	-0-	147	1	3243	3	N	831	948	1			321
							125	5	914	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

06	1800	X	348	-0-	-1452 B	-0-	348	3			N	-0-					99
07	1860	X	792	-0-	-1068 B	-0-	561	3	231	9	N	210	185	1			124
08	620	X	429	-0-	-191 B	-0-	429	3			N	-0-					124
09	540	X	506	-0-	-34 B	-0-	342	3	11	5	N	139					263
							153	9									
10	806	X	588	-0-	-218 B	-0-	9	1	504	3	N	48					311
							22	5	53	9							
*11	780	X	73	-0-	-707 B	-0-	5	1	25	3	N	38	191	1			158
							1	5	42	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	106	1	2	3	N	-0-					97
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	1			N	-0-					97
08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	1			N	-0-					97
09	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	413	1	132	9	N	120					217
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	947	1	1	9	N	1					218
*11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	3	N	52					270
							8	5	57	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

06	8460	X	3406	-0-	-5054 B	-0-	1	1	2896	3	N	463	379	1			606
							509	9									
07	9703	X	3842	-0-	-5861 B	-0-	2785	3	1057	9	N	961	1307	1			260
08	9703	X	3090	-0-	-6613 B	-0-	26	1	2604	3	N	418	377	1			301
							460	9									
09	9390	X	2440	-0-	-6950 B	-0-	270	1	1393	3	N	667	178	1			790
							43	5	734	9							
10	3844	X	2819	-0-	-1025 B	-0-	263	1	1945	3	N	477	939	1			328
							86	5	525	9							
*11	3720	X	2342	-0-	-1378 B	-0-	152	1	1648	3	N	435	191	1			572
							63	5	479	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-920 B	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					318
07	2294 X	2217	-0-	-77 B	-0-	234	1	1245	3	N	671	752	1			237
						738	9									
08	2294 X	1200	-0-	-1094 B	-0-	232	1	795	3	N	157	187	1			207
						173	9									
09	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	184	1	816	3	N	591	189	1			609
						25	5	650	9							
10	2232 X	1273	-0-	-959 B	-0-	290	1	756	3	N	176	180	1			605
						33	5	194	9							
*11	2160 X	1389	-0-	-771 B	-0-	469	1	653	3	N	220	192	1			633
						25	5	242	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

06	6030 X	5976	-0-	-54 B	-0-	37	1	4857	3	N	984	744	1			405
						1082	9									
07	6262 X	5621	-0-	-641 B	-0-	219	1	4681	3	N	655	929	1			131
						721	9									
08	6262 X	5785	-0-	-477 B	-0-	333	1	4612	3	N	764	733	1			162
						840	9									
09	6060 X	5636	-0-	-424 B	-0-	197	1	4202	3	N	1005	936	1			231
						131	5	1106	9							
10	6169 X	5605	-0-	-564 B	-0-	31	1	4413	3	N	878	571	1			538
						195	5	966	9							
*11	5970 X	5189	-0-	-781 B	-0-	22	1	4183	3	N	748	926	1			360
						161	5	823	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

06	6090 X	5111	-0-	-979 B	-0-	4	1	4327	3	N	709	545	1			451
						780	9									
07	6293 X	5056	-0-	-1237 B	-0-	5	1	4491	3	N	509	746	1			214
						560	9									
08	6293 X	5242	-0-	-1051 B	-0-	6	1	4602	3	N	576	553	1			237
						634	9									
09	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	106	1	4847	3	N	919	564	1			592
						151	5	1011	9							
10	5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	216	1	4548	3	N	639	564	1			667
						201	5	703	9							
*11	5669 X	5669	-0-	-0- B	-0-	252	1	4588	3	N	594	749	1			512
						176	5	653	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

06	8430 X	8130	-0-	-300 B	-0-	6399	3	1731	9	N	1574	1470	1			246
07	8463 X	7664	-0-	-799 B	-0-	6552	3	1112	9	N	1011	1109	1			148
08	8463 X	8108	-0-	-355 B	-0-	6556	3	1552	9	N	1411	1121	1			438
09	8190 X	7248	-0-	-942 B	-0-	5961	3	186	5	N	1001	1312	1			127
						1101	9									
10	8401 X	7308	-0-	-1093 B	-0-	42	1	5641	3	N	1251	946	1			432
						249	5	1376	9							
*11	8130 X	6767	-0-	-1363 B	-0-	11	1	5328	3	N	1112	1135	1			409
						205	5	1223	9							

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
10	14B2 EXT	3836	-0-	3836 B	3836	3674	3	162	5	N	-0-					190
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3836					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	18540	X	12823	-0-	-5717 B	-0-	280	1	10210	3	N	2121	2263	1			73
							2333	9									
07	19158	X	13082	-0-	-6076 B	-0-	242	1	10230	3	N	2373	2269	1			177
							2610	9									
08	18321	X	12245	-0-	-6076 B	-0-	390	1	9473	3	N	2165	76	0	2233	1	33
							2382	9									
09	16530	X	11362	-0-	-5168 B	-0-	405	1	8730	3	N	1777	1694	1			116
							272	5	1955	9							
10	15252	X	10646	-0-	-4606 B	-0-	382	1	7798	3	N	1929	1897	1			148
							344	5	2122	9							
*11	12810	X	9169	-0-	-3641 B	-0-	323	1	6938	3	N	1493	1341	1			300
							266	5	1642	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

06	7230	X	6786	-0-	-444 B	-0-	5657	3	1129	9	N	1026	936	1			390
07	8029	X	5702	-0-	-2327 B	-0-	4350	3	1352	9	N	1229	4	0	1490	1	125
08	8029	X	5016	-0-	-3013 B	-0-	24	1	4194	3	N	725	509	1			341
							798	9									
09	7770	X	5390	-0-	-2380 B	-0-	35	1	4062	3	N	1060	936	1			465
							127	5	1166	9							
10	7471	X	6367	-0-	-1104 B	-0-	5395	3	238	5	N	667	732	1			400
							734	9									
*11	6780	X	5967	-0-	-813 B	-0-	5039	3	193	5	N	668	747	1			321
							735	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

06	16470	X	12770	-0-	-3700 B	-0-	302	1	9832	3	N	2396	2386	1			140
							2636	9									
07	15717	X	11194	-0-	-4523 B	-0-	418	1	8236	3	N	2309	1255	0	1115	1	79
							2540	9									
08	15190	X	12872	-0-	-2318 B	-0-	290	1	9945	3	N	2397	521	0	1871	1	84
							2637	9									
09	14340	X	13318	-0-	-1022 B	-0-	259	1	10116	3	N	2389	2405	1			68
							315	5	2628	9							
10	14322	X	13360	-0-	-962 B	-0-	234	1	9982	3	N	2458	2230	1			296
							440	5	2704	9							
*11	12780	X	11419	-0-	-1361 B	-0-	279	1	8547	3	N	2059	2228	1			127
							328	5	2265	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

06	19830	X	15230	-0-	-4600 B	-0-	12630	3	2600	9	N	2364	2407	1			111
07	19220	X	13801	-0-	-5419 B	-0-	11096	3	2705	9	N	2459	1306	0	1233	1	31
08	18631	X	16030	-0-	-2601 B	-0-	13298	3	2732	9	N	2484	640	0	1696	1	179
09	17100	X	15144	-0-	-1956 B	-0-	12257	3	382	5	N	2277	2416	1			40
							2505	9									
10	16616	X	15655	-0-	-961 B	-0-	12244	3	540	5	N	2610	2380	1			270
							2871	9									
*11	15510	X	15386	-0-	-124 B	-0-	12316	3	473	5	N	2361	2394	1			237
							2597	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 #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9261	-0-	-2679 B	-0-	238	1	7433	3	N	1445	1487	1			96
							1590	9									
07	12338	X	7696	-0-	-4642 B	-0-	160	1	6173	3	N	1239	704	0	546	1	85
							1363	9									
08	11408	X	8158	-0-	-3250 B	-0-	211	1	6515	3	N	1302	204	0	1100	1	83
							1432	9									
09	10380	X	8357	-0-	-2023 B	-0-	144	1	6595	3	N	1284	1292	1			75
							206	5	1412	9							
10	10013	X	8261	-0-	-1752 B	-0-	88	1	6276	3	N	1473	1308	1			240
							277	5	1620	9							
*11	9270	X	7788	-0-	-1482 B	-0-	6180	3	237	5	N	1246	1282	1			204
							1371	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

06	330	X	2	-0-	-328 B	-0-	2	1			N	-0-					31
07	1486	X	1486	-0-	-0- B	-0-	42	1	1444	3	N	-0-					31
08	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	77	1	8552	3	N	1929	1826	1			134
							2122	9									
09	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	12	1	8119	3	N	1676	1472	1			338
							253	5	1844	9							
10	10304	X	10304	-0-	-0- B	-0-	8091	3	357	5	N	1687	1830	1			195
							1856	9									
*11	10410	X	9264	-0-	-1146 B	-0-	30	1	7223	3	N	1576	1456	1			315
							277	5	1734	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

06	11910	X	8993	-0-	-2917 B	-0-	359	1	7805	3	N	754	715	1			78
							829	9									
07	12090	X	11314	-0-	-776 B	-0-	715	1	9418	3	N	1074	1117	1			35
							1181	9									
08	11594	X	11308	-0-	-286 B	-0-	713	1	9356	3	N	1126	1111	1			50
							1239	9									
09	11220	X	10494	-0-	-726 B	-0-	700	1	8388	3	N	1041	932	1			159
							261	5	1145	9							
10	11315	X	5891	-0-	-5424 B	-0-	395	1	4623	3	N	608	729	1			38
							204	5	669	9							
*11	10950	X	2242	-0-	-8708 B	-0-	383	1	1540	3	N	236	186	1			88
							59	5	260	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

06	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					52
08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					52
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					52
10	60	X	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					52
*11	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	140	1			N	-0-					52

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	79	1	43	9	N	39					77
10	14B2	EXT	389	-0-	389 B	389	389	1			N	-0-					77
*11	14B2	EXT	112	-0-	112 B	501	112	1			N	-0-					77

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 D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 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	9090	X	8538	-0-	-552 B	-0-	375	1	7318	3	N	768	567	1			622
							845	9									
07	9548	X	8957	-0-	-591 B	-0-	383	1	7654	3	N	836	1101	1			357
							920	9									
08	9548	X	8699	-0-	-849 B	-0-	377	1	7699	3	N	566	749	1			174
							623	9									
09	9240	X	8861	-0-	-379 B	-0-	369	1	7264	3	N	911	559	1			526
							226	5	1002	9							
10	8959	X	8283	-0-	-676 B	-0-	375	1	6844	3	N	693	764	1			455
							302	5	762	9							
*11	8670	X	7267	-0-	-1403 B	-0-	407	1	5876	3	N	689	773	1			371
							226	5	758	9							

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

06	11100	X	10301	-0-	-799 B	-0-	26	1	8154	3	N	1928	2058	1			497
							2121	9									
07	11470	X	10461	-0-	-1009 B	-0-	106	1	8174	3	N	1983	2015	1			465
							2181	9									
08	11470	X	9903	-0-	-1567 B	-0-	199	1	7874	3	N	1664	1669	1			460
							1830	9									
09	10800	X	9520	-0-	-1280 B	-0-	244	1	7202	3	N	1682	1879	1			263
							224	5	1850	9							
10	10850	X	10356	-0-	-494 B	-0-	240	1	7114	3	N	2444	2263	1			444
							314	5	2688	9							
*11	10290	X	9593	-0-	-697 B	-0-	258	1	6888	3	N	1984	1850	1			578
							265	5	2182	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

06	9660	X	8910	-0-	-750 B	-0-	7812	3	1098	9	N	998	927	1			257
07	9982	X	8319	-0-	-1663 B	-0-	7734	3	585	9	N	532	563	1			226
08	9486	X	8731	-0-	-755 B	-0-	7891	3	840	9	N	764	738	1			252
09	9090	X	7912	-0-	-1178 B	-0-	6925	3	216	5	N	701	565	1			388
							771	9									
10	9207	X	7861	-0-	-1346 B	-0-	6789	3	300	5	N	702	562	1			528
							772	9									
*11	8910	X	5836	-0-	-3074 B	-0-	16	1	4663	3	N	889	918	1			499
							179	5	978	9							

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

06	25350	X	17326	-0-	-8024 B	-0-	897	1	12906	3	N	3203	3351	1			39
							3523	9									
07	26195	X	19556	-0-	-6639 B	-0-	844	1	14238	3	N	4067	668	0	3398	1	40
							4474	9									
08	25234	X	11132	-0-	-14102 B	-0-	616	1	8106	3	N	2191	2164	1			67
							2410	9									
09	23580	X	12657	-0-	-10923 B	-0-	371	1	9416	3	N	2343	2195	1			215
							293	5	2577	9							
10	22731	X	22731	-0-	-0- B	-0-	351	1	16339	3	N	4836	4950	1			101
							721	5	5320	9							
*11	23491	X	23491	-0-	-0- B	-0-	369	1	17309	3	N	4680	4590	1			191
							665	5	5148	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 #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 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	11070	X	9243	-0-	-1827 B	-0-	46	1	7761	3	N	1305	1286	1			221
							1436	9									
07	10695	X	9676	-0-	-1019 B	-0-	13	1	8040	3	N	1475	1484	1			212
							1623	9									
08	9672	X	9544	-0-	-128 B	-0-	10	1	7961	3	N	1430	1496	1			146
							1573	9									
09	9360	X	8371	-0-	-989 B	-0-	12	1	6834	3	N	1193	1126	1			213
							213	5	1312	9							
10	9672	X	7139	-0-	-2533 B	-0-	73	1	5484	3	N	1218	941	1			490
							242	5	1340	9							
*11	9360	X	4617	-0-	-4743 B	-0-	24	1	3334	3	N	1028	1109	1			409
							128	5	1131	9							

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	9060	X	6339	-0-	-2721 B	-0-	198	1	5000	3	N	1037	932	1			294
							1141	9									
07	9083	X	4869	-0-	-4214 B	-0-	272	1	3592	3	N	914	918	1			290
							1005	9									
08	9083	X	5782	-0-	-3301 B	-0-	188	1	4502	3	N	993	934	1			349
							1092	9									
09	8807	X	8807	-0-	-0- B	-0-	166	1	7278	3	N	1033	1114	1			268
							227	5	1136	9							
10	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	109	1	6238	3	N	1327	1132	1			463
							275	5	1460	9							
*11	7836	X	7836	-0-	-0- B	-0-	252	1	6065	3	N	1169	1293	1			339
							233	5	1286	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	11277	X	11277	-0-	-0- B	-0-	352	1	9504	3	N	1292	1254	1			92
							1421	9									
07	12716	X	12716	-0-	-0- B	-0-	382	1	10549	3	N	1623	1668	1			47
							1785	9									
08	11966	X	11870	-0-	-96 B	-0-	385	1	10090	3	N	1268	1244	1			71
							1395	9									
09	11580	X	10992	-0-	-588 B	-0-	395	1	8952	3	N	1242	1222	1			91
							279	5	1366	9							
10	12710	X	7379	-0-	-5331 B	-0-	313	1	5926	3	N	799	848	1			42
							261	5	879	9							
*11	12300	X	6084	-0-	-6216 B	-0-	97	1	5024	3	N	700	378	1			364
							193	5	770	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	10470	X	9223	-0-	-1247 B	-0-	7433	3	1790	9	N	1627	1681	1			202
07	10819	X	9076	-0-	-1743 B	-0-	71	1	7170	3	N	1668	1659	1			211
							1835	9									
08	11459	X	11459	-0-	-0- B	-0-	233	1	8987	3	N	2035	2059	1			187
							2239	9									
09	14648	X	14648	-0-	-0- B	-0-	258	1	11464	3	N	2335	2075	1			447
							357	5	2569	9							
10	12475	X	12475	-0-	-0- B	-0-	263	1	9728	3	N	1868	1697	1			618
							429	5	2055	9							
*11	11950	X	11950	-0-	-0- B	-0-	262	1	9234	3	N	1908	2048	1			478
							355	5	2099	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 #: 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	8850	X	8779	-0-	-71 B	-0-	421	1	6887	3	N	1337	1125	1			461
							1471	9									
07	10106	X	9022	-0-	-1084 B	-0-	419	1	7198	3	N	1277	1270	1			468
							1405	9									
08	10106	X	8329	-0-	-1777 B	-0-	457	1	6867	3	N	914	1116	1			266
							1005	9									
09	9780	X	5747	-0-	-4033 B	-0-	417	1	4156	3	N	949	933	1			282
							130	5	1044	9							
10	9486	X	5676	-0-	-3810 B	-0-	451	1	4018	3	N	936	561	1			657
							177	5	1030	9							
*11	8790	X	3990	-0-	-4800 B	-0-	411	1	2608	3	N	792	1125	1			324
							100	5	871	9							

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	13350	X	10084	-0-	-3266 B	-0-	8580	3	1504	9	N	1367	1301	1			420
07	13795	X	9959	-0-	-3836 B	-0-	8401	3	1558	9	N	1416	1486	1			350
08	13144	X	9922	-0-	-3222 B	-0-	8259	3	1663	9	N	1512	1483	1			379
09	12720	X	9519	-0-	-3201 B	-0-	8013	3	250	5	N	1142	1300	1			221
							1256	9									
10	13144	X	7531	-0-	-5613 B	-0-	6071	3	268	5	N	1084	942	1			363
							1192	9									
*11	10080	X	7192	-0-	-2888 B	-0-	1	1	5913	3	N	955	733	1			585
							227	5	1051	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31890	X	14009	-0-	-17881 B	-0-	232	1	10621	3	N	2869	2937	1			490
							3156	9									
07	31279	X	20112	-0-	-11167 B	-0-	15540	3	4572	9	N	4156	3523	0	906	1	217
08	29605	X	21682	-0-	-7923 B	-0-	440	1	16807	3	N	4032	895	0	2984	1	370
							4435	9									
09	26490	X	19833	-0-	-6657 B	-0-	447	1	14991	3	N	3571	3529	1			412
							467	5	3928	9							
10	24118	X	21821	-0-	-2297 B	-0-	304	1	16161	3	N	4221	3953	1			680
							713	5	4643	9							
*11	21145	X	21145	-0-	-0- B	-0-	16380	3	629	5	N	3760	3719	1			721
							4136	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34530	X	25808	-0-	-8722 B	-0-	301	1	21499	3	N	3644	1147	0	2614	1	289
							4008	9									
07	36577	X	36577	-0-	-0- B	-0-	495	1	29968	3	N	5558	2941	0	2574	1	332
							6114	9									
08	39548	X	39548	-0-	-0- B	-0-	34	1	34126	3	N	4898	4815	1			415
							5388	9									
09	40950	X	40950	-0-	-0- B	-0-	34512	3	1075	5	N	4875	4831	1			459
							5363	9									
10	40866	X	40866	-0-	-0- B	-0-	142	1	34243	3	N	4518	4455	1			522
							1511	5	4970	9							
*11	38280	X	34908	-0-	-3372 B	-0-	635	1	28907	3	N	3869	3762	1			629
							1110	5	4256	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20070 X	16732	-0-	-3338 B	-0-	448	1	12980	3	N	3004	3154	1			292
						3304	9									
07	19251 X	16443	-0-	-2808 B	-0-	277	1	13255	3	N	2646	2785	1			153
						2911	9									
08	18972 X	16278	-0-	-2694 B	-0-	394	1	12811	3	N	2794	2782	1			165
						3073	9									
09	17580 X	17188	-0-	-392 B	-0-	422	1	13092	3	N	2969	2772	1			362
						408	5	3266	9							
10	24630 X	24630	-0-	-0- B	-0-	405	1	19679	3	N	3344	3293	1			413
						868	5	3678	9							
*11	16740 X	12819	-0-	-3921 B	-0-	373	1	9882	3	N	1986	2052	1			347
						379	5	2185	9							

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

06	44400 X	41661	-0-	-2739 B	-0-	38459	3	3202	9	N	2911	2932	1			480
07	45880 X	43221	-0-	-2659 B	-0-	40351	3	2870	9	N	2609	2594	1			495
08	45043 X	38823	-0-	-6220 B	-0-	36847	3	1976	9	N	1796	2055	1			236
09	43590 X	34506	-0-	-9084 B	-0-	30795	3	960	5	N	2501	2248	1			489
						2751	9									
10	45043 X	31159	-0-	-13884 B	-0-	27823	3	1227	5	N	1917	2073	1			333
						2109	9									
*11	41820 X	28881	-0-	-12939 B	-0-	25734	3	988	5	N	1963	1729	1			567
						2159	9									

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

06	12450 X	10040	-0-	-2410 B	-0-	373	1	8464	3	N	1094	921	1			438
						1203	9									
07	12059 X	9766	-0-	-2293 B	-0-	407	1	8380	3	N	890	1102	1			226
						979	9									
08	12059 X	9105	-0-	-2954 B	-0-	427	1	8030	3	N	589	559	1			256
						648	9									
09	11040 X	10047	-0-	-993 B	-0-	396	1	8062	3	N	1216	1051	1			421
						251	5	1338	9							
10	10416 X	9652	-0-	-764 B	-0-	322	1	8030	3	N	860	959	1			322
						354	5	946	9							
*11	10050 X	9404	-0-	-646 B	-0-	340	1	7862	3	N	818	766	1			374
						302	5	900	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

06	62430 X	33772	-0-	-28658 B	-0-	2366	1	23571	3	N	7123	5048	0	2063	1	430
						7835	9									
07	64263 X	51283	-0-	-12980 B	-0-	1122	1	39820	3	N	9401	6972	0	2419	1	440
						10341	9									
08	64263 X	47262	-0-	-17001 B	-0-	2295	1	35652	3	N	8468	8301	1			607
						9315	9									
09	58140 X	50641	-0-	-7499 B	-0-	1505	1	39388	3	N	7746	7874	1			479
						1227	5	8521	9							
10	54746 X	54746	-0-	-0- B	-0-	2552	1	42396	3	N	7207	7285	1			401
						1870	5	7928	9							
*11	47261 X	47261	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37265	3	N	6150	5961	1			590
						1431	5	6765	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63780	X	28683	-0-	-35097 B	-0-	2915	1	19259	3	N	5917	4877	0	1117	1	383
							6509	9									
07	56389	X	28002	-0-	-28387 B	-0-	1230	1	20147	3	N	6023	4362	0	1484	1	560
							6625	9									
08	40114	X	29882	-0-	-10232 B	-0-	1729	1	21960	3	N	5630	5706	1			484
							6193	9									
09	32070	X	28383	-0-	-3687 B	-0-	1272	1	20786	3	N	5161	5446	1			199
							648	5	5677	9							
10	33139	X	15171	-0-	-17968 B	-0-	11672	3	515	5	N	2713	2753	1			159
							2984	9									
*11	28969	X	28969	-0-	-0- B	-0-	634	1	22750	3	N	4283	4030	1			412
							874	5	4711	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

06	23370	X	15325	-0-	-8045 B	-0-	12158	3	3167	9	N	2879	2634	1			437
07	21452	X	13539	-0-	-7913 B	-0-	11126	3	2413	9	N	2194	2442	1			189
08	19561	X	11379	-0-	-8182 B	-0-	3	1	9544	3	N	1665	18	0	1689	1	147
							1832	9									
09	17640	X	11274	-0-	-6366 B	-0-	8508	3	265	5	N	2274	858	0	943	1	620
							2501	9									
10	16027	X	10692	-0-	-5335 B	-0-	8212	3	362	5	N	1925	1836	1			709
							2118	9									
*11	15330	X	9610	-0-	-5720 B	-0-	7525	3	289	5	N	1633	1688	1			654
							1796	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

06	24300	X	17303	-0-	-6997 B	-0-	1187	1	12428	3	N	3353	3187	1			539
							3688	9									
07	25110	X	16189	-0-	-8921 B	-0-	1130	1	12089	3	N	2700	3003	1			236
							2970	9									
08	21607	X	14540	-0-	-7067 B	-0-	1110	1	10869	3	N	2328	24	0	2370	1	170
							2561	9									
09	19530	X	13768	-0-	-5762 B	-0-	1053	1	9527	3	N	2628	1104	0	1334	1	360
							297	5	2891	9							
10	17887	X	13215	-0-	-4672 B	-0-	1150	1	8825	3	N	2592	2405	1			547
							389	5	2851	9							
*11	17310	X	13088	-0-	-4222 B	-0-	1296	1	9008	3	N	2216	2037	1			726
							346	5	2438	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

06	73320	X	51000	-0-	-22320 B	-0-	38610	3	12390	9	N	11264	9312	0	2202	1	294
07	75764	X	48011	-0-	-27753 B	-0-	36526	3	11485	9	N	10441	7782	0	2629	1	324
08	75764	X	56891	-0-	-18873 B	-0-	45214	3	11677	9	N	10615	10573	1			366
09	66570	X	59723	-0-	-6847 B	-0-	4	1	46988	3	N	10243	10039	1			570
							1464	5	11267	9							
10	64387	X	63653	-0-	-734 B	-0-	1	1	50282	3	N	10138	10144	1			564
							2218	5	11152	9							
*11	55050	X	54757	-0-	-293 B	-0-	1	1	43504	3	N	8710	8657	1			617
							1671	5	9581	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69660	X	66319	-0-	-3341 B	-0-	2658	1	50234	3	N	12206	9925	0	2251	1	373
							13427	9									
07	71982	X	58186	-0-	-13796 B	-0-	1528	1	45266	3	N	10356	8481	0	1681	1	567
							11392	9									
08	71982	X	57925	-0-	-14057 B	-0-	2069	1	46510	3	N	8496	8646	1			417
							9346	9									
09	76642	X	76642	-0-	-0- B	-0-	1488	1	62163	3	N	10049	10044	1			422
							1937	5	11054	9							
10	75564	X	75564	-0-	-0- B	-0-	1325	1	61661	3	N	8962	8932	1			452
							2720	5	9858	9							
*11	66330	X	58177	-0-	-8153 B	-0-	1364	1	47762	3	N	6561	6757	1			256
							1834	5	7217	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

06	18270	X	14974	-0-	-3296 B	-0-	11109	3	3865	9	N	3514	3365	1			587
07	19437	X	13616	-0-	-5821 B	-0-	10815	3	2801	9	N	2546	2830	1			303
08	19437	X	12904	-0-	-6533 B	-0-	10137	3	2767	9	N	2515	10	0	2429	1	379
09	18810	X	11567	-0-	-7243 B	-0-	9267	3	289	5	N	1828	910	0	943	1	354
							2011	9									
10	16027	X	11627	-0-	-4400 B	-0-	8712	3	384	5	N	2301	2046	1			609
							2531	9									
*11	14970	X	12096	-0-	-2874 B	-0-	9275	3	356	5	N	2241	2235	1			615
							2465	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

06	81150	X	38662	-0-	-42488 B	-0-	1037	1	28642	3	N	8166	8166	0			25
							8983	9									
07	83855	X	41341	-0-	-42514 B	-0-	1126	1	30833	3	N	8529	6040	0	2253	1	261
							9382	9									
08	83855	X	65233	-0-	-18622 B	-0-	893	1	53133	3	N	10188	7	0	10311	1	131
							11207	9									
09	73380	X	60193	-0-	-13187 B	-0-	691	1	48505	3	N	8623	8636	1			118
							1512	5	9485	9							
10	58373	X	54869	-0-	-3504 B	-0-	631	1	43179	3	N	8322	8322	1			118
							1905	5	9154	9							
*11	63120	X	48239	-0-	-14881 B	-0-	707	1	38050	3	N	7292	7292	1			118
							1461	5	8021	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

06	39090	X	36831	-0-	-2259 B	-0-	30023	3	6808	9	N	6189	5307	0	934	1	111
07	38750	X	32768	-0-	-5982 B	-0-	27663	3	5105	9	N	4641	4641	0			111
08	38750	X	30076	-0-	-8674 B	-0-	25698	3	4378	9	N	3980	14	0	3911	1	166
09	36840	X	20001	-0-	-16839 B	-0-	16744	3	522	5	N	2486	2623	1			29
							2735	9									
10	38068	X	19938	-0-	-18130 B	-0-	90	1	16247	3	N	2622	2622	1			29
							717	5	2884	9							
*11	36840	X	17541	-0-	-19299 B	-0-	7	1	14481	3	N	2270	2270	1			29
							556	5	2497	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 #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88380 X	52825	-0-	-35555 B	-0-	43681	3	9144	9	N	8313	8313	0			42
07	86552 X	75392	-0-	-11160 B	-0-	64960	3	10432	9	N	9484	7822	0	1482	1	222
08	86552 X	64571	-0-	-21981 B	-0-	56280	3	8291	9	N	7537	5	0	7610	1	144
09	73890 X	53690	-0-	-20200 B	-0-	1	1	45566	3	N	6094	6124	1			114
						1420	5	6703	9							
10	76353 X	46714	-0-	-29639 B	-0-	98	1	38928	3	N	5428	5428	1			114
						1717	5	5971	9							
*11	72960 X	41315	-0-	-31645 B	-0-	34407	3	1321	5	N	5079	5079	1			114
						5587	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

06	51750 X	41468	-0-	-10282 B	-0-	2578	1	30658	3	N	7484	7484	0			43
						8232	9									
07	43648 X	40850	-0-	-2798 B	-0-	2022	1	31900	3	N	6298	6298	0			43
						6928	9									
08	43648 X	38619	-0-	-5029 B	-0-	1760	1	29943	3	N	6287	4	0	6155	1	171
						6916	9									
09	41460 X	34691	-0-	-6769 B	-0-	1765	1	26338	3	N	5243	15	0	5230	1	169
						821	5	5767	9							
10	42842 X	32791	-0-	-10051 B	-0-	1705	1	24245	3	N	5246	5246	1			169
						1070	5	5771	9							
*11	41460 X	31553	-0-	-9907 B	-0-	2189	1	23105	3	N	4884	4884	1			169
						887	5	5372	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

06	130020 X	92049	-0-	-37971 B	-0-	269	1	74882	3	N	15362	15362	0			37
						16898	9									
07	134354 X	82652	-0-	-51702 B	-0-	223	1	67050	3	N	13981	13981	0			37
						15379	9									
08	134354 X	67589	-0-	-66765 B	-0-	173	1	54923	3	N	11357	4224	0	7070	1	100
						12493	9									
09	130020 X	61191	-0-	-68829 B	-0-	130	1	47574	3	N	10913	10882	0			131
						1483	5	12004	9							
10	98332 X	51462	-0-	-46870 B	-0-	131	1	39181	3	N	9474	9476	0			129
						1729	5	10421	9							
*11	92040 X	43242	-0-	-48798 B	-0-	129	1	32701	3	N	8324	8321	0			132
						1256	5	9156	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

06	168561 X	168561	-0-	-0- B	-0-	492	1	136832	3	Y	28397	28398	0			242
						31237	9									
07	186399 X	186399	-0-	-0- B	-0-	514	1	154818	3	Y	28243	27997	0	379	1	109
						31067	9									
08	184347 X	184347	-0-	-0- B	-0-	487	1	154915	3	Y	26314	26312	0			111
						28945	9									
09	190994 X	190994	-0-	-0- B	-0-	430	1	157799	3	Y	25316	25125	0			302
						4917	5	27848	9							
10	184665 X	184665	-0-	-0- B	-0-	505	1	151267	3	Y	23836	23816	0			322
						6673	5	26220	9							
*11	164213 X	164213	-0-	-0- B	-0-	531	1	134922	3	Y	21435	21432	0			325
						5181	5	23579	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 #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

06	84840	X	49573	-0-	-35267	B	-0-	41212	3	8361	9	N	7601	7601	0			163
07	87668	X	59294	-0-	-28374	B	-0-	50655	3	8639	9	N	7854	7556	0	187	1	274
08	87668	X	57739	-0-	-29929	B	-0-	50193	3	7546	9	N	6860	4	0	7079	1	51
09	77250	X	48300	-0-	-28950	B	-0-	40930	3	1275	5	N	5541	5403	1			189
								6095	9									
10	65193	X	43389	-0-	-21804	B	-0-	36226	3	1598	5	N	5059	5059	1			189
								5565	9									
*11	57390	X	36280	-0-	-21110	B	-0-	30366	3	1166	5	N	4316	4316	1			189
								4748	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

06	71190	X	42581	-0-	-28609	B	-0-	34510	3	8071	9	N	7337	7337	0			54
07	60419	X	43707	-0-	-16712	B	-0-	37061	3	6646	9	N	6042	6042	0			54
08	60419	X	34689	-0-	-25730	B	-0-	29286	3	5403	9	N	4912	3	0	4837	1	126
09	58470	X	33191	-0-	-25279	B	-0-	27654	3	862	5	N	4250	4301	1			75
								4675	9									
10	55459	X	28697	-0-	-26762	B	-0-	23334	3	1029	5	N	3940	3940	1			75
								4334	9									
*11	42570	X	24544	-0-	-18026	B	-0-	19831	3	762	5	N	3592	3592	1			75
								3951	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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-

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 #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144150 X	78691	-0-	-65459 B	-0-	226	1	62930	3	Y	14123	14122	0			120
						15535	9									
07	77871 X	77871	-0-	-0- B	-0-	210	1	63215	3	Y	13133	13026	0	176	1	51
						14446	9									
08	71574 X	71574	-0-	-0- B	-0-	184	1	58534	3	Y	11687	11689	0			49
						12856	9									
09	69753 X	69753	-0-	-0- B	-0-	153	1	56319	3	Y	10478	10402	0			125
						1755	5	11526	9							
10	63550 X	61265	-0-	-2285 B	-0-	168	1	50324	3	Y	7775	7795	0			105
						2220	5	8553	9							
*11	61500 X	54699	-0-	-6801 B	-0-	178	1	45110	3	Y	6981	6980	0			106
						1732	5	7679	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

06	86550 X	45335	-0-	-41215 B	-0-	329	1	36468	3	N	7762	3211	0	4630	1	605
						8538	9									
07	89435 X	49716	-0-	-39719 B	-0-	22	1	40533	3	N	8328	2560	0	5793	1	580
						9161	9									
08	77593 X	48143	-0-	-29450 B	-0-	62	1	41198	3	N	6257	6114	1			723
						6883	9									
09	64980 X	40292	-0-	-24688 B	-0-	294	1	32229	3	N	6150	129	0	6430	1	314
						1004	5	6765	9							
10	56761 X	40105	-0-	-16656 B	-0-	129	1	32364	3	N	5622	5572	1			364
						1428	5	6184	9							
*11	48120 X	32754	-0-	-15366 B	-0-	570	1	25747	3	N	4953	4745	1			572
						989	5	5448	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

06	201270 X	97054	-0-	-104216 B	-0-	150	1	72680	3	N	22022	22022	0			-0-
						24224	9									
07	207979 X	59195	-0-	-148784 B	-0-	109	1	45407	3	N	12435	12435	0			-0-
						13679	9									
08	207979 X	61281	-0-	-146698 B	-0-	176	1	47177	3	N	12662	12662	0			-0-
						13928	9									
09	201270 X	49750	-0-	-151520 B	-0-	159	1	36598	3	N	10775	10775	0			-0-
						1140	5	11853	9							
10	185938 X	48843	-0-	-137095 B	-0-	167	1	38633	3	N	7581	7581	0			-0-
						1704	5	8339	9							
*11	97050 X	57800	-0-	-39250 B	-0-	241	1	46809	3	N	8139	8139	0			-0-
						1797	5	8953	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

06	191700 X	113165	-0-	-78535 B	-0-	163	1	79146	3	N	30778	30778	0			-0-
						33856	9									
07	198090 X	75996	-0-	-122094 B	-0-	132	1	54897	3	N	19061	19061	0			-0-
						20967	9									
08	198090 X	78730	-0-	-119360 B	-0-	221	1	59201	3	N	17553	17553	0			-0-
						19308	9									
09	191700 X	62440	-0-	-129260 B	-0-	198	1	45583	3	N	13854	13854	0			-0-
						1420	5	15239	9							
10	153946 X	63879	-0-	-90067 B	-0-	205	1	47364	3	N	12927	12927	0			-0-
						2090	5	14220	9							
*11	113160 X	44160	-0-	-69000 B	-0-	168	1	32660	3	N	9162	9162	0			-0-
						1254	5	10078	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237270 X	190816	-0-	-46454 B	-0-	297	1	144071	3	N	42225	42225	0			-0-
						46448	9									
07	245179 X	122240	-0-	-122939 B	-0-	226	1	94218	3	N	25269	25269	0			-0-
						27796	9									
08	131129 X	131129	-0-	-0- B	-0-	391	1	104736	3	N	23638	23638	0			-0-
						26002	9									
09	231690 X	115866	-0-	-115824 B	-0-	393	1	90463	3	N	20174	20174	0			-0-
						2819	5	22191	9							
10	226796 X	105239	-0-	-121557 B	-0-	357	1	82547	3	N	16994	16994	0			-0-
						3642	5	18693	9							
*11	190830 X	87266	-0-	-103564 B	-0-	356	1	68993	3	N	13880	13880	0			-0-
						2649	5	15268	9							

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

06	141183 X	141183	-0-	-0- B	-0-	136	1	106544	3	Y	31366	31366	0			-0-
						34503	9									
07	138856 X	138856	-0-	-0- B	-0-	138	1	105849	3	Y	29881	29881	0			-0-
						32869	9									
08	116839 X	114103	-0-	-2736 B	-0-	140	1	87537	3	Y	24024	24024	0			-0-
						26426	9									
09	113070 X	91262	-0-	-21808 B	-0-	128	1	67032	3	Y	20012	20012	0			-0-
						2089	5	22013	9							
10	116839 X	74875	-0-	-41964 B	-0-	136	1	54462	3	Y	16249	16249	0			-0-
						2403	5	17874	9							
*11	113070 X	98288	-0-	-14782 B	-0-	188	1	73076	3	Y	20198	20198	0			-0-
						2806	5	22218	9							

HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

06	139622 X	139622	-0-	-0- B	-0-	135	1	106321	3	Y	30151	30151	0			-0-
						33166	9									
07	144250 X	144250	-0-	-0- B	-0-	145	1	110708	3	Y	30361	30361	0			-0-
						33397	9									
08	143270 X	143270	-0-	-0- B	-0-	177	1	110721	3	Y	29429	29429	0			-0-
						32372	9									
09	118455 X	118455	-0-	-0- B	-0-	169	1	88141	3	Y	24907	24907	0			-0-
						2747	5	27398	9							
10	116839 X	67902	-0-	-48937 B	-0-	123	1	49259	3	Y	14861	14861	0			-0-
						2173	5	16347	9							
*11	113070 X	66649	-0-	-46421 B	-0-	124	1	48214	3	Y	14964	14964	0			-0-
						1851	5	16460	9							

HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

06	150301 X	150301	-0-	-0- B	-0-	148	1	115950	3	Y	31094	31094	0			-0-
						34203	9									
07	141279 X	141279	-0-	-0- B	-0-	143	1	109423	3	Y	28830	28830	0			-0-
						31713	9									
08	118772 X	118772	-0-	-0- B	-0-	147	1	92117	3	Y	24098	24098	0			-0-
						26508	9									
09	129240 X	124538	-0-	-4702 B	-0-	180	1	93903	3	Y	25026	25026	0			-0-
						2926	5	27529	9							
10	133548 X	94527	-0-	-39021 B	-0-	176	1	70325	3	Y	19022	19022	0			-0-
						3102	5	20924	9							
*11	129240 X	85467	-0-	-43773 B	-0-	163	1	63287	3	Y	17806	17806	0			-0-
						2430	5	19587	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134969	X	134969	-0-	-0- B	-0-	129	1	101482	3	Y	30325	30325	0			-0-
							33358	9									
07	139509	X	139509	-0-	-0- B	-0-	139	1	106058	3	Y	30284	30284	0			-0-
							33312	9									
08	112876	X	112876	-0-	-0- B	-0-	137	1	86068	3	Y	24246	24246	0			-0-
							26671	9									
09	113070	X	95000	-0-	-18070 B	-0-	135	1	70393	3	Y	20253	20253	0			-0-
							2194	5	22278	9							
10	116839	X	77443	-0-	-39396 B	-0-	144	1	57483	3	Y	15709	15709	0			-0-
							2536	5	17280	9							
*11	113070	X	79880	-0-	-33190 B	-0-	156	1	60760	3	Y	15119	15119	0			-0-
							2333	5	16631	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

06	SHUT IN		167291	-0-	167291 B	181489	3	1	142281	3	Y	22734	22734	0			-0-
							25007	9									
07	362950	X	181461	-0-	-181489 B	-0-	66	1	155590	3	Y	23459	23459	0			-0-
							25805	9									
08	183569	X	183569	-0-	-0- B	-0-	251	1	157434	3	Y	23531	23531	0			-0-
							25884	9									
09	164302	X	164302	-0-	-0- B	-0-	265	1	139981	3	Y	17904	17904	0			-0-
							4362	5	19694	9							
10	120342	X	61464	-0-	-58878 B	-0-	97	1	50533	3	Y	7823	7823	0			-0-
							2229	5	8605	9							
*11	116460	X	66720	-0-	-49740 B	-0-	77	1	56770	3	Y	6994	6994	0			-0-
							2180	5	7693	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

06	SHUT IN		125853	-0-	125853 B	135102	3	1	105112	3	Y	18853	18853	0			-0-
							20738	9									
07	318872	X	183770	-0-	-135102 B	-0-	66	1	156564	3	Y	24673	24673	0			-0-
							27140	9									
08	183517	X	183517	-0-	-0- B	-0-	252	1	157648	3	Y	23288	23288	0			-0-
							25617	9									
09	182143	X	182143	-0-	-0- B	-0-	295	1	156263	3	Y	18832	18832	0			-0-
							4870	5	20715	9							
10	120342	X	103919	-0-	-16423 B	-0-	169	1	88170	3	Y	10627	10627	0			-0-
							3890	5	11690	9							
*11	116460	X	83287	-0-	-33173 B	-0-	98	1	71561	3	Y	8073	8073	0			-0-
							2748	5	8880	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104819	-0-	104819	B	124589	2	1	90532	3	Y	12986	12986	0	-0-
							14285	9							
07	276248 X	151659	-0-	-124589	B	-0-	56	1	133458	3	Y	16495	16495	0	-0-
							18145	9							
08	151175 X	151175	-0-	-0-	B	-0-	212	1	132950	3	Y	16375	16375	0	-0-
							18013	9							
09	117419 X	117419	-0-	-0-	B	-0-	193	1	102028	3	Y	10926	10926	0	-0-
							3179	5	12019	9					
10	120342 X	64066	-0-	-56276	B	-0-	106	1	55254	3	Y	5698	5698	0	-0-
							2438	5	6268	9					
*11	116460 X	64570	-0-	-51890	B	-0-	76	1	55890	3	Y	5871	5871	0	-0-
							2146	5	6458	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13733 - 17699

06	SHUT IN	158231	-0-	158231	B	178634	3	1	136576	3	Y	19684	19684	0	-0-
							21652	9							
07	347857 X	169223	-0-	-178634	B	-0-	62	1	147639	3	Y	19565	19565	0	-0-
							21522	9							
08	185690 X	185690	-0-	-0-	B	-0-	260	1	163017	3	Y	20375	20375	0	-0-
							22413	9							
09	137910 X	122006	-0-	-15904	B	-0-	197	1	104091	3	Y	13158	13158	0	-0-
							3244	5	14474	9					
10	142507 X	61578	-0-	-80929	B	-0-	100	1	52180	3	Y	6360	6360	0	-0-
							2302	5	6996	9					
*11	137910 X	60102	-0-	-77808	B	-0-	69	1	50932	3	Y	6495	6495	0	-0-
							1956	5	7145	9					

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13853 - 18039

06	SHUT IN	85325	-0-	85325	B	105805	2	1	74489	3	Y	9849	9849	0	-0-
							10834	9							
07	182411 X	76606	-0-	-105805	B	-0-	29	1	67928	3	Y	7863	7863	0	-0-
							8649	9							
08	70024 X	70024	-0-	-0-	B	-0-	100	1	62880	3	Y	6404	6404	0	-0-
							7044	9							
09	62700 X	50178	-0-	-12522	B	-0-	85	1	44849	3	Y	3496	3496	0	-0-
							1398	5	3846	9					
10	64790 X	17743	-0-	-47047	B	-0-	28	1	14741	3	Y	2113	2113	0	-0-
							650	5	2324	9					
*11	62700 X	25104	-0-	-37596	B	-0-	31	1	22680	3	Y	1384	1384	0	-0-
							871	5	1522	9					

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

06	255750 X	209673	-0-	-46077	B	-0-	313	1	151860	3	N	52273	52273	0	-0-
							57500	9							
07	264275 X	147859	-0-	-116416	B	-0-	262	1	109225	3	N	34884	34884	0	-0-
							38372	9							
08	264275 X	142234	-0-	-122041	B	-0-	405	1	108341	3	N	30444	30444	0	-0-
							33488	9							
09	255750 X	126756	-0-	-128994	B	-0-	407	1	93579	3	N	27140	27140	0	-0-
							2916	5	29854	9					
10	246109 X	124196	-0-	-121913	B	-0-	397	1	91721	3	N	25484	25484	0	-0-
							4046	5	28032	9					
*11	209670 X	109358	-0-	-100312	B	-0-	425	1	82484	3	N	21165	21165	0	-0-
							3167	5	23282	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502					N	-0-					257

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

06	28020	X	28020	-0-	-0-	B	-0-	1316	1	18835	3	N	7154	7048	1			679
								7869	9									
07	14895	X	14895	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	10318	3	N	2921	3126	1			474
								3213	9									
08	9300	X	7340	-0-	-1960	B	-0-	917	1	4853	3	N	1427	1637	1			264
								1570	9									
09	9000	X	6914	-0-	-2086	B	-0-	1087	1	4495	3	N	1211	1313	1			162
								1332	9									
*10	9300	X	5673	-0-	-3627	B	-0-	1034	1	3540	3	N	999	857	1			304
								1099	9									
11	9000	X	4103	-0-	-4897	B	-0-	1082	1	2121	3	N	818	970	1			152
								900	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

06	3960	X	3818	-0-	-142	B	-23730	870	1	2356	3	N	538	536	1			230
								592	9									
07	4092	X	3948	-0-	-144	B	-23730	899	1	2430	3	N	563	548	1			245
								619	9									
08	4092	X	4243	-0-	151	B	-23579	899	1	2724	3	N	564	548	1			261
								620	9									
09	3960	X	4108	-0-	148	B	-23431	850	1	2664	3	N	540	577	1			224
								594	9									
*10	4092	X	3632	-0-	-460	B	-23431	897	1	2119	3	N	560	576	1			208
								616	9									
11	3960	X	4029	-0-	69	B	-23362	857	1	2558	3	N	558	537	1			229
								614	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

06	12450	X	8071	-0-	-4379	B	-0-	654	1	6394	3	N	930	939	1			361
								1023	9									
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	B	-0-					N	6	197	1			170
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	B	-0-					N	-0-					170
09	11640	X	87	-0-	-11553	B	-0-	21	1	66	3	N	-0-					170
*10	11656	X	52	-0-	-11604	B	-0-	52	1			N	-0-					170
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	B	-0-					N	-0-					170

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	2090	-0-	320 B	-138992	1919	3	171	9	N	155	176	1			246
07	2325	N	2255	-0-	-70 B	-138992	2081	3	174	9	N	158	160	1			244
08	2232	N	2308	-0-	76 B	-138916	2130	3	178	9	N	162	185	1			221
09	2130	N	2316	-0-	186 B	-138730	2134	3	182	9	N	165	187	1			199
*10	2232	N	2366	-0-	134 B	-138596	2176	3	190	9	N	173	194	1			178
11	2310	N	2313	-0-	3 B	-138593	2126	3	187	9	N	170	181	1			167

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2290	-0-	-950 B	-7304	1200	1	823	3	N	243	187	1			244
							267	9									
07	3348	X	2215	-0-	-1133 B	-7304	1204	1	768	3	N	221	365	1			100
							243	9									
08	3193	X	1984	-0-	-1209 B	-7304	1229	1	502	3	N	230	184	1			146
							253	9									
09	2640	X	2030	-0-	-610 B	-7304	1191	1	617	3	N	202	168	1			180
							222	9									
*10	2387	X	1706	-0-	-681 B	-7304	1223	1	307	3	N	160	185	1			155
							176	9									
11	2280	X	1518	-0-	-762 B	-7304	1200	1	149	3	N	154	186	1			123
							169	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3675	-0-	-2265 B	-0-	2862	3	813	9	N	739	365	1			632
07	6138	X	5319	-0-	-819 B	-0-	4121	3	1198	9	N	1089	1362	1			359
08	6138	X	4189	-0-	-1949 B	-0-	3002	3	1187	9	N	1079	1140	1			298
09	5940	X	5079	-0-	-861 B	-0-	4080	3	999	9	N	908	1098	1			108
*10	6107	X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					N	9					117
11	5160	X	-0-	-0-	-5160 B	-0-					N	-0-					117

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1200	1	659	3	N	65	182	1			152
							72	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1240	1	678	3	N	65					217
							72	9									
08	2263	N	1872	-0-	-391 B	-0-	1232	1	568	3	N	65	157	1			125
							72	9									
09	1920	N	1479	-0-	-441 B	-0-	1200	1	205	3	N	67					192
							74	9									
*10	2325	N	1552	-0-	-773 B	-0-	1225	1	249	3	N	71					263
							78	9									
*11	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	992	1	927	3	N	71	185	1			149
							78	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6922	-0-	562 B	-54117	944	1	5565	3	N	375	167	1			308
							413	9									
07	8525	X	6310	-0-	-2215 B	-54117	838	1	5063	3	N	372	365	1			315
							409	9									
08	8525	X	6028	-0-	-2497 B	-54117	884	1	4745	3	N	363	363	1			315
							399	9									
09	8250	X	6837	-0-	-1413 B	-54117	1020	1	5410	3	N	370	367	1			318
							407	9									
*10	7874	X	7188	-0-	-686 B	-54117	1022	1	5741	3	N	386	551	1			153
							425	9									
11	6930	X	7574	-0-	644 B	-53473	948	1	6241	3	N	350	381	1			122
							385	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	1252	-0-	442	B	-8165	340	1	607	3	N	277	184	1			206
								305	9									
07	868	N	1619	-0-	751	B	-7414	351	1	923	3	N	314	364	1			156
								345	9									
08	1240	N	1552	-0-	312	B	-7102	343	1	892	3	N	288	359	1			85
								317	9									
09	1890	N	903	-0-	-987	B	-7102	422	1	200	3	N	255	188	1			152
								281	9									
*10	1860	N	502	-0-	-1358	B	-7102	133	1	49	3	N	291	187	1			256
								320	9									
11	1320	N	362	-0-	-958	B	-7102	94	1	268	9	N	244	383	1			117

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

06	4923	X	4923	-0-	-0-	B	-0-	490	1	4105	3	N	298	393	1			138
								328	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	B	-0-	498	1	3975	3	N	319	197	1			260
								351	9									
08	4743	X	4732	-0-	-11	B	-0-	499	1	3872	3	N	328	345	1			243
								361	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0-	B	-0-	487	1	3928	3	N	278	375	1			146
								306	9									
*10	4743	X	4568	-0-	-175	B	-0-	427	1	3801	3	N	309	183	1			272
								340	9									
11	4590	X	4368	-0-	-222	B	-0-	432	1	3598	3	N	307	390	1			189
								338	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

06	2700	X	1230	-0-	-1470	B	-14525	870	1	262	4	N	89					233
								98	9									
07	1798	X	1261	-0-	-537	B	-14525	881	1	281	4	N	90	182	1			141
								99	9									
08	1705	X	1198	-0-	-507	B	-14525	875	1	209	4	N	104					245
								114	9									
*09	1650	X	1384	-0-	-266	B	-14525	869	1	410	4	N	95	177	1			163
								105	9									
10	1705	X	1511	-0-	-194	B	-14525	899	1	496	4	N	105	178	1			90
								116	9									
11	1230	X	1352	-0-	122	B	-14403	870	1	371	4	N	101					191
								111	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

06	1781	X	1781	-0-	-0-	B	-0-	870	1	726	3	N	168	177	1			451
								185	9									
07	2201	X	1859	-0-	-342	B	-0-	899	1	733	3	N	206	376	1			281
								227	9									
08	2201	X	1752	-0-	-449	B	-0-	899	1	646	3	N	188	182	1			287
								207	9									
09	2130	X	1859	-0-	-271	B	-0-	859	1	793	3	N	188	168	1			307
								207	9									
*10	2015	X	1614	-0-	-401	B	-0-	865	1	539	3	N	191	177	1			321
								210	9									
11	1800	X	1204	-0-	-596	B	-0-	870	1	126	3	N	189	178	1			332
								208	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	2940	X	1542	-0-	-1398 B	-29109	1320	1	153	3	N	63					234
							69	9									
07	2790	N	1453	-0-	-1337 B	-29109	1364	1	25	3	N	58	184	1			108
							64	9									
08	2170	N	1489	-0-	-681 B	-29109	1364	1	42	3	N	75					183
							83	9									
09	1620	N	1412	-0-	-208 B	-29109	1320	1	35	3	N	52					235
							57	9									
*10	1581	N	3733	-0-	2152 B	-26957	1364	1	2307	3	N	56	191	1			100
							62	9									
11	1440	N	3236	-0-	1796 B	-25161	1232	1	1932	3	N	65					165
							72	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	2310	X	2048	-0-	-262 B	-12666	219	1	1696	3	N	121					304
							133	9									
07	1891	N	2034	-0-	143 B	-12523	222	1	1723	3	N	81	201	1			184
							89	9									
08	2294	N	1946	-0-	-348 B	-12523	213	1	1611	3	N	111	157	1			138
							122	9									
09	2160	N	1913	-0-	-247 B	-12523	207	1	1630	3	N	69					207
							76	9									
*10	2077	N	1904	-0-	-173 B	-12523	190	1	1631	3	N	75	177	1			105
							83	9									
11	1920	N	1773	-0-	-147 B	-12523	181	1	1503	3	N	81					186
							89	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1283	-0-	-247 B	-98677	111	1	765	3	N	370	191	1			400
							407	9									
07	1581	N	954	-0-	-627 B	-98677	81	1	487	3	N	351	366	1			385
							386	9									
08	1457	N	541	-0-	-916 B	-98677	63	1	159	3	N	290	512	1			163
							319	9									
09	1350	N	540	-0-	-810 B	-98677	58	1	149	3	N	303	171	1			295
							333	9									
*10	1085	N	726	-0-	-359 B	-98677	35	1	351	3	N	309	385	1			219
							340	9									
11	870	N	918	-0-	48 B	-98629	576	3	342	9	N	311	376	1			154

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	5641	-0-	-3359 B	-0-	571	1	4254	3	N	742	528	1			491
							816	9									
07	9300	X	6616	-0-	-2684 B	-0-	645	1	5044	3	N	843	936	1			398
							927	9									
08	9300	X	7832	-0-	-1468 B	-0-	686	1	6053	3	N	994	1135	1			257
							1093	9									
09	8130	X	7876	-0-	-254 B	-0-	659	1	6128	3	N	990	926	1			321
							1089	9									
*10	8401	X	6376	-0-	-2025 B	-0-	309	1	5051	3	N	924	995	1			250
							1016	9									
11	7290	X	5236	-0-	-2054 B	-0-	4386	3	850	9	N	773	760	1			263

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	-42909					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

06	10110 X	7509	-0-	-2601 B	-79836	775	1	5869	3	N	786	549	1			484
						865	9									
07	9827 X	7380	-0-	-2447 B	-79836	577	1	5628	3	N	1068	1109	1			443
						1175	9									
08	8029 X	6020	-0-	-2009 B	-79836	1	1	5450	3	N	517	742	1			218
						569	9									
09	7470 X	6294	-0-	-1176 B	-79836	45	1	5499	3	N	682	575	1			325
						750	9									
*10	7750 X	6055	-0-	-1695 B	-79836	49	1	5208	3	N	725	900	1			150
						798	9									
11	7500 X	1816	-0-	-5684 B	-79836	1480	3	336	9	N	305	180	1			275

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

06	4200 X	4014	-0-	-186 B	-47624	3963	3	51	9	N	46	179	1			95
07	4433 X	4103	-0-	-330 B	-47624	3998	3	105	9	N	95					190
08	4309 X	3452	-0-	-857 B	-47624	3336	3	116	9	N	105	166	1			129
09	4140 X	4186	-0-	46 B	-47578	4046	3	140	9	N	127	179	1			77
*10	4278 X	3967	-0-	-311 B	-47578	3842	3	125	9	N	114					191
11	4020 X	3855	-0-	-165 B	-47578	3706	3	149	9	N	135	181	1			145

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

06	1890 X	1564	-0-	-326 B	-25023	432	1	905	3	N	206	177	1			137
						227	9									
07	1953 X	1766	-0-	-187 B	-25023	454	1	1081	3	N	210	177	1			170
						231	9									
08	1519 X	1790	-0-	271 B	-24752	407	1	1173	3	N	191	182	1			179
						210	9									
09	1530 X	1579	-0-	49 B	-24703	398	1	948	3	N	212	182	1			209
						233	9									
*10	1643 X	1755	-0-	112 B	-24591	334	1	1201	3	N	200	183	1			226
						220	9									
11	1710 X	1552	-0-	-158 B	-24591	368	1	942	3	N	220	175	1			271
						242	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

06	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	906	1	5893	3	N	365	531	1			195
						402	9									
07	4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	694	1	3870	3	N	338	349	1			184
						372	9									
08	4671 X	4671	-0-	-0- B	-0-	734	1	3618	3	N	290	162	1			312
						319	9									
09	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	675	1	3123	3	N	279	345	1			246
						307	9									
*10	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	701	1	3114	3	N	295	362	1			179
						325	9									
*11	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	722	1	2272	3	N	278	183	1			274
						306	9									

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	4140	X	3897	-0-	-243 B	-0-	2	1	3035	3	N	782	354	1			577
							860	9									
07	4402	X	4145	-0-	-257 B	-0-	2	1	3283	3	N	782	959	1			400
							860	9									
08	4402	X	4094	-0-	-308 B	-0-	3255	3	839	9	N	763	868	1			295
09	4170	X	4033	-0-	-137 B	-0-	3179	3	854	9	N	776	736	1			335
*10	4309	X	3799	-0-	-510 B	-0-	2984	3	815	9	N	741	763	1			313
11	4020	X	3317	-0-	-703 B	-0-	2570	3	747	9	N	679	747	1			245

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6649	-0-	-791 B	-23618	394	1	5812	3	N	403	372	1			137
							443	9									
07	7688	X	6469	-0-	-1219 B	-23618	148	1	5867	3	N	413	514	1			36
							454	9									
08	7316	X	5942	-0-	-1374 B	-23618	5485	3	457	9	N	415	343	1			108
09	7080	X	4689	-0-	-2391 B	-23618	28	1	4292	3	N	335	207	1			236
							369	9									
*10	7316	X	4454	-0-	-2862 B	-23618	24	1	4056	3	N	340	366	1			210
							374	9									
11	6660	X	3853	-0-	-2807 B	-23618	21	1	3472	3	N	327	375	1			162
							360	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5981	-0-	-709 B	-10501	351	1	5307	3	N	294	368	1			152
							323	9									
07	6913	X	5717	-0-	-1196 B	-10501	132	1	5271	3	N	285	207	1			230
							314	9									
08	6851	X	5141	-0-	-1710 B	-10501	4836	3	305	9	N	277	353	1			154
09	6420	X	4577	-0-	-1843 B	-10501	27	1	4258	3	N	265	190	1			229
							292	9									
*10	6169	X	5329	-0-	-840 B	-10501	30	1	4977	3	N	293	197	1			325
							322	9									
11	5970	X	5334	-0-	-636 B	-10501	31	1	4982	3	N	292	391	1			226
							321	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3380	-0-	-490 B	-40755	541	1	2519	3	N	291	183	1			226
							320	9									
07	3999	X	3449	-0-	-550 B	-40755	594	1	2545	3	N	282	348	1			160
							310	9									
08	3534	X	3396	-0-	-138 B	-40755	588	1	2485	3	N	294	178	1			276
							323	9									
09	3420	X	2936	-0-	-484 B	-40755	466	1	2210	3	N	236	367	1			145
							260	9									
*10	3503	X	3393	-0-	-110 B	-40755	46	1	2938	3	N	372	363	1			154
							409	9									
11	3390	X	3943	-0-	553 B	-40202	225	1	3398	3	N	291	378	1			67
							320	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	48	-0-	-132 B	-69305	45	3	3	9	N	3					189
07	0	N	173	-0-	173 B	-69132	165	3	8	9	N	7					196
08	0	N	121	-0-	121 B	-69011	92	3	29	9	N	26	144	1			78
09	60	N	208	-0-	148 B	-68863	128	3	80	9	N	73					151
*10	186	N	191	-0-	5 B	-68858	172	3	19	9	N	17					168
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-68858					N	4					172

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 X	6368	-0-	5258 B	-14877	1007	1	4802	3	N	508	360	1			271
						559	9									
07	1023 N	5511	-0-	4488 B	-10389	1235	1	3822	3	N	413	365	1			319
						454	9									
08	899 N	4353	-0-	3454 B	-6935	1240	1	2754	3	N	326	522	1			123
						359	9									
09	1710 X	3937	-0-	2227 B	-4708	1198	1	2381	3	N	325	368	1			80
						358	9									
*10	1767 X	3119	-0-	1352 B	-3356	1240	1	1539	3	N	309	191	1			198
						340	9									
11	1710 X	2982	-0-	1272 B	-2084	1200	1	1467	3	N	286	376	1			108
						315	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	-139521					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-139521					N	-0-					113

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

06	1830 X	2089	-0-	259 B	-1032	870	1	1129	3	N	82					295
						90	9									
07	1953 N	2109	-0-	156 B	-876	899	1	1129	3	N	74	176	1			193
						81	9									
08	2046 N	1844	-0-	-202 B	-876	899	1	871	3	N	67	167	1			93
						74	9									
09	2070 N	2052	-0-	-18 B	-876	870	1	1065	3	N	106					199
						117	9									
*10	2108 N	1938	-0-	-170 B	-876	859	1	984	3	N	86	188	1			97
						95	9									
11	1770 N	1823	-0-	53 B	-823	870	1	858	3	N	86					183
						95	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

06	1230 X	29720	-0-	28490 B	-26890	330	1	23645	3	N	5223	4525	1			815
						5745	9									
07	4455 X	31345	-0-	26890 B	-0-	331	1	24745	3	N	5699	6049	1			465
						6269	9									
08	19194 X	19194	-0-	-0- B	-0-	287	1	15408	3	N	3181	3063	1			583
						3499	9									
09	14289 X	14289	-0-	-0- B	-0-	415	1	11318	3	N	2324	2492	1			415
						2556	9									
*10	12823 X	12823	-0-	-0- B	-0-	498	1	10047	3	N	2071	2174	1			312
						2278	9									
*11	9698 X	9698	-0-	-0- B	-0-	457	1	7546	3	N	1541	1518	1			335
						1695	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

06	8520 X	8256	-0-	-264 B	-134129	7486	3	770	9	N	700	505	1			419
07	8804 X	8325	-0-	-479 B	-134129	7570	3	755	9	N	686	865	1			240
08	8494 X	7690	-0-	-804 B	-134129	7015	3	675	9	N	614	698	1			156
09	8220 X	8136	-0-	-84 B	-134129	7363	3	773	9	N	703	708	1			151
*10	8525 X	7637	-0-	-888 B	-134129	6903	3	734	9	N	667	733	1			85
11	8250 X	6959	-0-	-1291 B	-134129	6258	3	701	9	N	637	565	1			157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3624	-0-	174 B	-21584	635	1	2235	3	N	685	572	1			258
							754	9									
07	3565	X	2553	-0-	-1012 B	-21584	750	1	1373	3	N	391	564	1			85
							430	9									
08	3348	X	4760	-0-	1412 B	-20172	770	1	3071	3	N	835	714	1			206
							919	9									
09	3120	X	3101	-0-	-19 B	-20172	701	1	1839	3	N	510	559	1			157
							561	9									
*10	3751	X	2667	-0-	-1084 B	-20172	711	1	1282	3	N	613	527	1			243
							674	9									
11	4080	X	2834	-0-	-1246 B	-20172	801	1	1298	3	N	668	760	1			151
							735	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

06	6330	X	5427	-0-	-903 B	-28342	1320	1	3895	3	N	193	179	1			264
							212	9									
07	6603	X	5301	-0-	-1302 B	-28342	1360	1	3557	3	N	349	345	1			268
							384	9									
08	6603	X	4655	-0-	-1948 B	-28342	1364	1	3274	3	N	15	163	1			120
							17	9									
09	6270	X	4602	-0-	-1668 B	-28342	1320	1	3081	3	N	183	183	1			120
							201	9									
*10	5611	X	4629	-0-	-982 B	-28342	1340	1	3070	3	N	199	191	1			128
							219	9									
11	5430	X	4141	-0-	-1289 B	-28342	1320	1	2599	3	N	202	170	1			160
							222	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

06	7380	X	4994	-0-	-2386 B	-33915	466	1	4109	3	N	381	379	1			264
							419	9									
07	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-33915					N	-0-					264
08	7967	X	-0-	-0-	-7967 B	-33915					N	5					269
09	7710	X	140	-0-	-7570 B	-33915	120	1	2	3	N	16	177	1			108
							18	9									
*10	7967	X	539	-0-	-7428 B	-33915	472	1	67	9	N	61					169
11	4980	X	-0-	-0-	-4980 B	-33915					N	-0-					169

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

06	9900	X	6796	-0-	-3104 B	-5996	6220	3	576	9	N	524	343	1			352
07	8401	X	4628	-0-	-3773 B	-5996	4267	3	361	9	N	328	507	1			173
08	5983	X	6124	-0-	141 B	-5855	5674	3	450	9	N	409	495	1			87
09	6720	X	5506	-0-	-1214 B	-5855	4960	3	546	9	N	496	367	1			216
*10	7037	X	4610	-0-	-2427 B	-5855	4219	3	391	9	N	355	346	1			225
11	6810	X	4536	-0-	-2274 B	-5855	4093	3	443	9	N	403	383	1			245

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1342	-0-	-1658 B	-0-	1191	1	12	3	N	126	166	1			163
							139	9									
07	2666	X	1516	-0-	-1150 B	-0-	1240	1	13	3	N	239					402
							263	9									
08	1984	X	1421	-0-	-563 B	-0-	1240	1	28	3	N	139	348	1			193
							153	9									
09	1920	X	1396	-0-	-524 B	-0-	1189	1	80	3	N	115	185	1			123
							127	9									
*10	1581	X	1581	-0-	-0- B	-0-	1122	1	199	3	N	236	187	1			172
							260	9									
11	1470	X	1374	-0-	-96 B	-0-	1200	1	174	9	N	158					330

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1338	-0-	-432 B	-12576	1191	1	106	3	N	37					112
							41	9									
07	1643	N	721	-0-	-922 B	-12576	556	1	156	3	N	8					120
							9	9									
08	1271	N	2744	-0-	1473 B	-11103	1288	1	1365	3	N	83					203
							91	9									
09	1350	N	3338	-0-	1988 B	-9115	1312	1	1959	3	N	61	183	1			81
							67	9									
*10	682	N	2662	-0-	1980 B	-7135	1311	1	1279	3	N	65					146
							72	9									
11	2580	N	1573	-0-	-1007 B	-7135	1306	1	215	3	N	47					193
							52	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	2580	X	2667	-0-	87 B	-3826	1320	1	1112	3	N	214	385	1			140
							235	9									
07	2635	N	2847	-0-	212 B	-3614	1360	1	1211	3	N	251	181	1			210
							276	9									
08	1891	N	2245	-0-	354 B	-3260	1346	1	650	3	N	226	187	1			249
							249	9									
09	2640	N	1983	-0-	-657 B	-3260	1307	1	442	3	N	213	185	1			277
							234	9									
*10	2852	N	1811	-0-	-1041 B	-3260	1323	1	243	3	N	223	188	1			312
							245	9									
11	2190	N	1859	-0-	-331 B	-3260	1309	1	302	3	N	225	320	1			217
							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	1890	N	2449	-0-	559 B	-43001	711	1	1396	3	N	311	355	1			180
							342	9									
07	2077	N	2092	-0-	15 B	-42986	615	1	1179	3	N	271	343	1			108
							298	9									
08	2542	N	2069	-0-	-473 B	-42986	543	1	1228	3	N	271	149	1			230
							298	9									
09	2490	N	2166	-0-	-324 B	-42986	597	1	1266	3	N	275	353	1			152
							303	9									
*10	2201	N	1827	-0-	-374 B	-42986	401	1	1148	3	N	253	190	1			215
							278	9									
11	2130	N	1786	-0-	-344 B	-42986	425	1	1088	3	N	248	178	1			285
							273	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-48420					Y	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-					78

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

06	1740 X	1478	-0-	-262 B	-67924	8	1	1193	3	N	252	177	1			269
						277	9									
07	1054 N	1417	-0-	363 B	-67561	9	1	1149	3	N	235	366	1			138
						259	9									
08	1178 N	1411	-0-	233 B	-67328	13	1	1143	3	N	232	187	1			183
						255	9									
09	1110 N	1223	-0-	113 B	-67215	13	1	989	3	N	201	185	1			199
						221	9									
*10	1116 N	1422	-0-	306 B	-66909	10	1	1159	3	N	230	190	1			239
						253	9									
11	1140 N	1089	-0-	-51 B	-66909	9	1	831	3	N	226	188	1			277
						249	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	50	3	1651	4	Y	286	191	1			304
						315	9									
07	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2	3	1764	4	Y	445	549	1			200
						490	9									
08	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	1735	4	285	9	Y	259	184	1			275
*09	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1671	4	308	9	Y	280	379	1			176
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	1755	4	286	9	Y	260	192	1			244
*11	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1610	4	299	9	Y	272	379	1			137

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

06	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1546	4	341	9	Y	310	184	1			249
07	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	48	3	1573	4	Y	307	375	1			181
						338	9									
08	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1649	4	277	9	Y	252	188	1			245
09	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1595	4	316	9	Y	287	376	1			156
10	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	1733	4	466	9	Y	424	333	1			247
*11	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	1734	4	365	9	Y	332	376	1			203

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

06	3030 X	2242	-0-	-788 B	-8077	1080	1	1055	3	N	97					270
						107	9									
07	3131 X	876	-0-	-2255 B	-8077	434	1	380	3	N	56	178	1			148
						62	9									
08	2387 X	6607	-0-	4220 B	-3857	1160	1	5044	3	N	366	358	1			156
						403	9									
09	2280 X	4992	-0-	2712 B	-1145	1200	1	3476	3	N	287	193	1			250
						316	9									
*10	3317 X	4462	-0-	1145 B	-0-	1229	1	2930	3	N	275	276	1			249
						303	9									
11	6090 X	4168	-0-	-1922 B	-0-	1200	1	2693	3	N	250	374	1			125
						275	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1506	-0-	-534 B	-2732	870	1	553	3	N	75					229
							83	9									
07	2046	N	1669	-0-	-377 B	-2732	899	1	654	3	N	105	160	1			174
							116	9									
08	2108	N	1670	-0-	-438 B	-2732	899	1	683	3	N	80	176	1			78
							88	9									
09	1500	N	1615	-0-	115 B	-2617	870	1	584	3	N	146					224
							161	9									
*10	1643	N	1662	-0-	19 B	-2598	899	1	682	3	N	74	180	1			118
							81	9									
11	1590	N	1611	-0-	21 B	-2577	870	1	635	3	N	96					214
							106	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

06	12270	X	10758	-0-	-1512 B	-27320	833	1	8874	3	N	955	881	1			473
							1051	9									
07	12679	X	10140	-0-	-2539 B	-27320	897	1	8278	3	N	877	1054	1			296
							965	9									
08	12679	X	10203	-0-	-2476 B	-27320	1137	1	8080	3	N	896	889	1			303
							986	9									
09	11880	X	9076	-0-	-2804 B	-27320	1032	1	7160	3	N	804	714	1			393
							884	9									
*10	12276	X	8810	-0-	-3466 B	-27320	1029	1	6901	3	N	800	933	1			260
							880	9									
11	10770	X	2187	-0-	-8583 B	-27320	304	1	1673	3	N	191	173	1			278
							210	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

06	6420	X	6562	-0-	142 B	-112	6269	3	293	9	N	266	354	1			202
07	5859	X	5749	-0-	-110 B	-112	5432	3	317	9	N	288	359	1			131
08	4278	X	3920	-0-	-358 B	-112	3741	3	179	9	N	163	177	1			117
09	6420	X	3339	-0-	-3081 B	-112	3156	3	183	9	N	166					283
*10	6876	X	6988	-0-	112 B	-0-	6634	3	354	9	N	322	364	1			241
11	6420	X	5338	-0-	-1082 B	-0-	5068	3	270	9	N	245	376	1			110

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

06	6090	X	5842	-0-	-248 B	-39440	5574	3	268	9	N	244	167	1			248
07	6200	X	6272	-0-	72 B	-39368	5991	3	281	9	N	255	333	1			170
08	6138	X	6000	-0-	-138 B	-39368	5763	3	237	9	N	215	177	1			208
09	5910	X	5767	-0-	-143 B	-39368	5494	3	273	9	N	248	359	1			97
*10	6355	X	5654	-0-	-701 B	-39368	5359	3	295	9	N	268	195	1			170
11	6060	X	5512	-0-	-548 B	-39368	5231	3	281	9	N	255	179	1			246

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

06	3480	X	3170	-0-	-310 B	-10677	1320	1	1506	3	N	313	183	1			275
							344	9									
07	3255	X	3190	-0-	-65 B	-10677	1345	1	1501	3	N	313	350	1			238
							344	9									
08	3348	X	2996	-0-	-352 B	-10677	1363	1	1303	3	N	300	345	1			193
							330	9									
09	3240	X	2801	-0-	-439 B	-10677	1301	1	1169	3	N	301	336	1			158
							331	9									
*10	3348	X	3157	-0-	-191 B	-10677	1350	1	1458	3	N	317	358	1			117
							349	9									
11	3180	X	3006	-0-	-174 B	-10677	1317	1	1339	3	N	318	181	1			254
							350	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10456 X	10456	-0-	-0-	B	-0-	9696	3	760	9	N	691	674	1			413
07	8678 X	8678	-0-	-0-	B	-0-	8044	3	634	9	N	576	702	1			287
08	9085 X	9085	-0-	-0-	B	-0-	8426	3	659	9	N	599	683	1			203
09	5250 X	4669	-0-	-581	B	-0-	4325	3	344	9	N	313	334	1			182
*10	9472 X	9472	-0-	-0-	B	-0-	8720	3	752	9	N	684	749	1			117
*11	9625 X	9625	-0-	-0-	B	-0-	8868	3	757	9	N	688	567	1			238

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

06	2700 X	2937	-0-	237	B	-9271	1161	1	1566	3	N	191	333	1			180
							210	9									
07	2790 X	2776	-0-	-14	B	-9271	1240	1	1330	3	N	187	176	1			191
							206	9									
08	3317 X	2834	-0-	-483	B	-9271	1240	1	1381	3	N	194	182	1			203
							213	9									
09	3210 X	2599	-0-	-611	B	-9271	1185	1	1190	3	N	204	182	1			225
							224	9									
*10	3317 X	2480	-0-	-837	B	-9271	1233	1	1023	3	N	204	186	1			243
							224	9									
11	2940 X	2430	-0-	-510	B	-9271	1200	1	1044	3	N	169	194	1			218
							186	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

06	2610 X	1206	-0-	-1404	B	-34841	155	1	744	3	Y	279	359	1			118
							307	9									
07	2201 X	1164	-0-	-1037	B	-34841	190	1	691	3	Y	257	176	1			199
							283	9									
08	2201 X	5067	-0-	2866	B	-31975	478	1	3569	3	Y	927	847	1			279
							1020	9									
09	1800 X	3743	-0-	1943	B	-30032	374	1	2615	3	Y	685	734	1			230
							754	9									
*10	1860 X	3082	-0-	1222	B	-28810	319	1	2093	3	Y	609	542	1			297
							670	9									
11	3240 X	1811	-0-	-1429	B	-28810	271	1	1010	3	Y	482	559	1			220
							530	9									

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

*01	1891 N	582	-0-	-1309	B	-0-	30	1	514	3	N	30	35	0			51
							5	4	33	9							
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	0			48
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1531	3	N	126	108	0			66
							6	4	139	9							
*04	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1247	3	N	138	138	0			66
							2	4	152	9							
*05	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	50	1	953	3	N	309	274	0			101
							1	4	340	9							
*06	1680 N	623	-0-	-1057	B	-0-	23	1	7	2	N	136	165	0			72
							442	3	1	4							
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	80	1	27	2	N	198	203	0			67
							1565	3	2	4							
*08	2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	112	1	24	2	N	238	205	0			100
							1944	3	2	4							
*09	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1035	3	N	177	201	0			76
							2	4	195	9							
*10	1891 N	1393	-0-	-498	B	-0-	63	1	1242	3	N	78	90	0			64
							2	4	86	9							
*11	2250 N	609	-0-	-1641	B	-0-	26	1	582	3	N	-0-	16	0			48
							1	4									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	17760 X	1034	-0-	-16726 B	-0-	55	1	480	3	N	454	373	1			170
						499	9									
07	17670 X	14532	-0-	-3138 B	-0-	39	1	12957	3	N	1396	1467	1			99
						1536	9									
08	13268 X	11476	-0-	-1792 B	-0-	177	1	10278	3	N	928	930	1			97
						1021	9									
09	10200 X	-0-	-0-	-10200 B	-0-					N	-0-					97
10	19285 X	19285	-0-	-0- B	-0-	592	1	16827	3	N	1696	1350	1			443
						1866	9									
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070 B	-0-					N	NO RPT					443

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020 X	7708	-0-	-8312 B	-0-	90	1	7618	3	N	-0-					395
07	28179 X	12781	-0-	-15398 B	-0-	138	1	10886	3	N	1597	1624	1			368
						1757	9									
08	28179 X	11286	-0-	-16893 B	-0-	306	1	10108	3	N	793	745	1			416
						872	9									
09	27270 X	-0-	-0-	-27270 B	-0-					N	-0-					416
10	16813 X	16813	-0-	-0- B	-0-	509	1	14500	2	N	1640	1305	1			751
						1804	9									
11	12300 X	NO RPT	-0-	-12300 B	-0-					N	NO RPT					751

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
*02	5264 X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-					692
*03	10023 X	10023	-0-	-0- B	-0-	246	1	8337	3	N	1309	960	1			1041
						1440	9									
*04	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	191	1	6150	3	N	867	961	1			947
						954	9									
*05	5075 X	5075	-0-	-0- B	-0-	149	1	4357	3	N	517	756	1			708
						569	9									
*06	9270 X	6028	-0-	-3242 B	-0-	254	1	76	2	N	676	381	1			1003
						4947	3	7	4							
*07	9579 X	7618	-0-	-1961 B	-0-	340	1	113	2	N	454	575	1			882
						6656	3	10	4							
*08	9579 X	6554	-0-	-3025 B	-0-	331	1	72	2	N	337	567	1			652
						5775	3	5	4							
*09	7290 X	5850	-0-	-1440 B	-0-	270	1	4921	3	N	593	571	1			674
						7	4	652	9							
*10	7626 X	4995	-0-	-2631 B	-0-	215	1	4356	3	N	378	573	1			479
						8	4	416	9							
*11	7380 X	4935	-0-	-2445 B	-0-	153	1	4194	3	N	531	193	1			817
						4	4	584	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	26846	X	23854	-0-	-2992 B	-0-	1075	1	20997	3	N	1620	1673	0			200
							1782	9									
01	26567	X	17000	-0-	-9567 B	-0-	525	1	15099	3	N	1251	1329	0			122
							1376	9									
*02	23996	X	18730	-0-	-5266 B	-0-	439	1	16970	3	N	1201	1171	0			152
							1321	9									
*03	26567	X	19790	-0-	-6777 B	-0-	531	1	17955	3	N	1185	1163	0			174
							1304	9									
*04	25260	X	21432	-0-	-3828 B	-0-	602	1	19434	3	N	1269	1270	0			173
							1396	9									
*05	26341	X	26341	-0-	-0- B	-0-	821	1	24080	3	N	1309	1256	0			226
							1440	9									
*06	24794	X	24794	-0-	-0- B	-0-	1142	1	343	2	N	929	990	0			165
							22254	3	33	4							
*07	23934	X	23934	-0-	-0- B	-0-	1101	1	367	2	N	783	871	0			77
							21573	3	32	4							
*08	26350	X	22391	-0-	-3959 B	-0-	1155	1	249	2	N	768	675	0			170
							20123	3	19	4							
*09	25500	X	18765	-0-	-6735 B	-0-	928	1	16943	3	N	790	834	0			126
							25	4	869	9							
*10	26350	X	17586	-0-	-8764 B	-0-	707	1	16181	3	N	618	618	0			126
							18	4	680	9							
*11	24780	X	15646	-0-	-9134 B	-0-	514	1	14671	3	N	407	437	0			96
							13	4	448	9							

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

*12	47895	X	33777	-0-	-14118 B	-0-	1475	1	28801	3	N	3183	3201	0			393
							3501	9									
01	29440	X	29440	-0-	-0- B	-0-	912	1	26256	3	N	2065	2257	0			201
							2272	9									
*02	30882	X	30882	-0-	-0- B	-0-	702	1	27134	3	N	2769	2620	0			350
							3046	9									
*03	34848	X	34848	-0-	-0- B	-0-	908	1	30702	3	N	2944	2862	0			432
							3238	9									
*04	34230	X	34230	-0-	-0- B	-0-	935	1	30176	3	N	2835	2882	0			385
							3119	9									
*05	34254	X	34254	-0-	-0- B	-0-	1043	1	30583	3	N	2389	2362	0			412
							2628	9									
*06	38323	X	38323	-0-	-0- B	-0-	1720	1	517	2	N	2292	2297	0			407
							33515	3	50	4							
*07	35371	X	34241	-0-	-1130 B	-0-	1518	1	506	2	N	2210	2399	0			218
							29741	3	45	4							
*08	35371	X	29082	-0-	-6289 B	-0-	1442	1	311	2	N	1988	1766	0			440
							25118	3	24	4							
*09	38550	X	28265	-0-	-10285 B	-0-	1360	1	24865	3	N	1821	1970	0			291
							37	4	2003	9							
*10	39587	X	21831	-0-	-17756 B	-0-	870	1	19088	3	N	1679	1627	0			343
							26	4	1847	9							
*11	38310	X	20109	-0-	-18201 B	-0-	683	1	17937	3	N	1333	1361	0			315
							23	4	1466	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*01	19313 X	10805	-0-	-8508 B	-0-	354	1	10195	3	N	233	324	0			23
						256	9									
*02	17444 X	17028	-0-	-416 B	-0-	428	1	16564	3	N	33	52	0			4
						36	9									
*03	19375 X	19375	-0-	-0- B	-0-	556	1	18810	3	N	8	11	0			1
						9	9									
*04	17370 X	16568	-0-	-802 B	-0-	483	1	15568	3	N	470	407	0			64
						517	9									
*05	18848 X	11879	-0-	-6969 B	-0-	371	1	10888	3	N	564	531	0			97
						620	9									
*06	26561 X	26561	-0-	-0- B	-0-	1191	1	358	2	N	1608	1420	0			285
						23208	3	35	4							
*07	26457 X	26457	-0-	-0- B	-0-	1169	1	390	2	N	1784	1893	0			176
						22902	3	34	4							
*08	19778 X	19778	-0-	-0- B	-0-	1012	1	219	2	N	810	807	0			179
						17639	3	17	4							
*09	26700 X	21210	-0-	-5490 B	-0-	1050	1	19086	3	N	950	977	0			152
						29	4	1045	9							
*10	27435 X	13977	-0-	-13458 B	-0-	602	1	12382	3	N	884	855	0			181
						21	4	972	9							
*11	26550 X	10952	-0-	-15598 B	-0-	394	1	9537	3	N	914	879	0			216
						16	4	1005	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

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-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

06	1230 N	461	-0-	-769 B	-0-	29	1	432	9	N	393	507	1	1	8	69
07	1643 N	1014	-0-	-629 B	-0-	137	1	877	9	N	797	656	1			210
08	1333 N	753	-0-	-580 B	-0-	3	1	750	9	N	682	770	1	2	8	120
09	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	297	1	635	9	N	577	471	1	1	8	225
10	1023 N	314	-0-	-709 B	-0-	39	1	38	2	N	215	262	1	1	8	177
						237	9									
*11	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	252	1	458	2	N	1108	1100	1	1	8	184
						1219	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-1201 B	-0-	1071	3	68	9	Y	62	82	1			98
07	2201	X	1214	-0-	-987 B	-0-	1214	3			Y	-0-					98
08	3286	X	200	-0-	-3086 B	-0-	200	3			Y	-0-					98
09	3180	X	326	-0-	-2854 B	-0-	150	3	176	9	Y	160	208	1			50
10	3286	X	293	-0-	-2993 B	-0-	133	3	160	9	Y	145	81	1			114
*11	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	1276	3	312	9	Y	284	289	1			109

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	2496					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

06	5430	X	3817	-0-	-1613 B	-0-	3808	3	9	9	Y	8	6	1			13
07	5611	X	4571	-0-	-1040 B	-0-	4571	3			Y	-0-					13
08	5735	X	2941	-0-	-2794 B	-0-	2941	3			Y	-0-					13
09	6863	X	6863	-0-	-0- B	-0-	6839	3	24	9	Y	22	28	1			7
10	5735	X	3585	-0-	-2150 B	-0-	3584	3	1	9	Y	1	7	1			1
11	4410	X	3007	-0-	-1403 B	-0-	3007	3			Y	-0-	1	1			-0-

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

06	3150	X	2299	-0-	-851 B	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2489	-0-	-766 B	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	1729	-0-	-1526 B	-0-	1728	3	1	9	Y	1					1
11	3150	X	158	-0-	-2992 B	-0-	149	3	9	9	Y	8	6	1			3

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

06	5340	X	3811	-0-	-1529 B	-0-	3679	3	132	9	Y	120	101	1			190
07	5518	X	3196	-0-	-2322 B	-0-	3196	3			Y	-0-					190
08	5518	X	5500	-0-	-18 B	-0-	5500	3			Y	-0-					190
09	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	4183	3	858	9	Y	780	727	1			243
10	4495	X	3881	-0-	-614 B	-0-	3625	3	256	9	Y	233	292	1			184
11	5310	X	1545	-0-	-3765 B	-0-	1007	3	538	9	Y	489	485	1			188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1285	-0-	-95 B	-0-	690	1	442	3	N	139	179	1			150
							153	9									
07	1457	N	1263	-0-	-194 B	-0-	713	1	393	3	N	141	177	1			114
							2	4	155	9							
08	1550	N	1309	-0-	-241 B	-0-	713	1	416	3	N	131	170	1			75
							36	4	144	9							
09	1290	N	1047	-0-	-243 B	-0-	690	1	212	3	N	121	161	1			35
							12	4	133	9							
10	1271	N	1040	-0-	-231 B	-0-	713	1	189	3	N	125					160
							138	9									
11	1260	N	1182	-0-	-78 B	-0-	690	1	336	3	N	142	177	1			125
							156	9									

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-

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	2160	X	67	-0-	-2093 B	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	183	1	3534	3	Y	290	290	1			-0-
							319	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	202	1	3392	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
*11	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	321	1	3550	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

06	2760	X	2455	-0-	-305 B	-0-	1919	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
07	2697	X	2221	-0-	-476 B	-0-	1733	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08	2635	X	1709	-0-	-926 B	-0-	1292	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
09	2550	X	2496	-0-	-54 B	-0-	1918	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
10	2635	X	2237	-0-	-398 B	-0-	1796	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
11	2460	X	1969	-0-	-491 B	-0-	1505	3	464	9	Y	422	422	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

06	2610	X	2106	-0-	-504 B	-0-	60	1	1787	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
07	2263	N	1540	-0-	-723 B	-0-	43	1	1318	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
08	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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

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	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-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4369	-0-	-521	B	-0-	4289	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4836 X	4377	-0-	-459	B	-0-	4292	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
08	4836 X	3660	-0-	-1176	B	-0-	3593	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	4410 X	3918	-0-	-492	B	-0-	3854	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	4526 X	3693	-0-	-833	B	-0-	3621	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	4380 X	3838	-0-	-542	B	-0-	3771	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3698 X	3698	-0-	-0-	B	-0-	3511	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
07	4484 X	4484	-0-	-0-	B	-0-	4265	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
08	6602 X	6602	-0-	-0-	B	-0-	6270	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	8081 X	8081	-0-	-0-	B	-0-	7697	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
10	7095 X	7095	-0-	-0-	B	-0-	6753	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
*11	6190 X	6190	-0-	-0-	B	-0-	5902	3	288	9	Y	262	262	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	2952	-0-	-288	B	-0-	161	1	2154	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
07	3193 X	3007	-0-	-186	B	-0-	156	1	2244	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
08	3255 X	2444	-0-	-811	B	-0-	123	1	1775	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
09	3150 X	2462	-0-	-688	B	-0-	131	1	1730	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
10	3255 X	2714	-0-	-541	B	-0-	145	1	1902	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
11	2940 X	2496	-0-	-444	B	-0-	149	1	1696	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	3822	-0-	-918	B	-0-	3670	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
07	4898 X	3527	-0-	-1371	B	-0-	3394	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	4898 X	4263	-0-	-635	B	-0-	4063	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
09	4530 X	4251	-0-	-279	B	-0-	4079	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
10	4681 X	4354	-0-	-327	B	-0-	4164	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
*11	4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-	4149	3	197	9	Y	179	179	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	2884	-0-	-1586 B	-0-	2781	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
07	4619 X	3259	-0-	-1360 B	-0-	3164	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
08	4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	3618	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	4020 X	3948	-0-	-72 B	-0-	3867	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
10	4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	4730	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
*11	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4658	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

06	5430 X	4611	-0-	-819 B	-0-	4462	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	5611 X	4627	-0-	-984 B	-0-	4482	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
08	5611 X	4623	-0-	-988 B	-0-	4504	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	4830 X	4422	-0-	-408 B	-0-	4298	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
10	4805 X	4445	-0-	-360 B	-0-	4350	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	4620 X	4277	-0-	-343 B	-0-	4187	3	90	9	Y	82	82	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

06	4620 X	4617	-0-	-3 B	-0-	162	1	4022	3	Y	394	394	1			-0-
						433	9									
07	4774 X	4574	-0-	-200 B	-0-	208	1	3962	3	Y	367	367	1			-0-
						404	9									
08	5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	267	1	5153	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									
09	8193 X	8193	-0-	-0- B	-0-	384	1	7432	3	Y	343	343	1			-0-
						377	9									
10	8193 X	8193	-0-	-0- B	-0-	439	1	7362	3	Y	356	356	1			-0-
						392	9									
*11	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	501	1	5546	3	Y	340	340	1			-0-
						374	9									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

06	7110 X	5921	-0-	-1189 B	-0-	5253	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	6789 X	6008	-0-	-781 B	-0-	5340	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
08	6634 X	5938	-0-	-696 B	-0-	5219	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
09	6330 X	5530	-0-	-800 B	-0-	4926	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
10	6355 X	5533	-0-	-822 B	-0-	4921	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
11	5910 X	5244	-0-	-666 B	-0-	4650	3	594	9	Y	540	540	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

06	3180 X	2909	-0-	-271 B	-0-	2785	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	3286 X	2794	-0-	-492 B	-0-	2685	3	109	9	N	99	99	1			-0-
08	3286 X	2889	-0-	-397 B	-0-	2782	3	107	9	N	97	97	1			-0-
09	3000 X	2651	-0-	-349 B	-0-	2548	3	103	9	N	94	94	1			-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	2385	3	81	9	N	74	74	1			-0-
11	2910 X	2475	-0-	-435 B	-0-	2370	3	105	9	N	95	95	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

06	2520 X	2325	-0-	-195 B	-0-	2073	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	2387 N	2219	-0-	-168 B	-0-	1984	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
08	2511 N	2053	-0-	-458 B	-0-	1851	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	2340 N	1951	-0-	-389 B	-0-	1773	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2057	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
*11	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	1944	3	211	9	Y	192	192	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	6536	-0-	-844 B	-0-	6172	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
07	7626 X	6618	-0-	-1008 B	-0-	6253	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	7626 X	6440	-0-	-1186 B	-0-	6074	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
09	6810 X	6265	-0-	-545 B	-0-	5920	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
10	6975 X	6335	-0-	-640 B	-0-	5974	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
11	6540 X	6066	-0-	-474 B	-0-	5703	3	363	9	Y	330	330	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

06	2490 X	2136	-0-	-354 B	-0-	138	1	1517	3	Y	437	437	1			-0-
						481	9									
07	2511 X	2069	-0-	-442 B	-0-	137	1	1473	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
08	2511 X	2126	-0-	-385 B	-0-	141	1	1528	3	Y	415	415	1			-0-
						457	9									
09	2310 X	1923	-0-	-387 B	-0-	136	1	1371	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									
10	2325 X	1908	-0-	-417 B	-0-	136	1	1381	3	Y	355	355	1			-0-
						391	9									
11	2130 X	1198	-0-	-932 B	-0-	89	1	872	3	Y	215	215	1			-0-
						237	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

06	3210 X	1820	-0-	-1390 B	-0-	55	1	1425	3	Y	309	309	1			-0-
						340	9									
07	2790 X	878	-0-	-1912 B	-0-	28	1	688	3	Y	147	147	1			-0-
						162	9									
08	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-					Y	-0-					-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

06	1500 X	252	-0-	-1248 B	-0-	190	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	620	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1169	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
09	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	680	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
10	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	623	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
11	1470 N	775	-0-	-695 B	-0-	615	3	160	9	Y	145	145	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

06	1920 X	1634	-0-	-286 B	-0-	47	1	1222	3	Y	332	332	1			-0-
						365	9									
07	1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	48	1	1180	3	Y	311	311	1			-0-
						342	9									
08	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	45	1	1114	3	Y	288	288	1			-0-
						317	9									
09	1620 N	1027	-0-	-593 B	-0-	41	1	756	3	Y	209	209	1			-0-
						230	9									
10	1581 N	622	-0-	-959 B	-0-	28	1	436	3	Y	144	144	1			-0-
						158	9									
11	1440 N	681	-0-	-759 B	-0-	28	1	486	3	Y	152	152	1			-0-
						167	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	910	-0-	-1430 B	-0-	843	3	67	9	N	61	61	1			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1679	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1528	3	116	9	N	105	105	1			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1514	3	119	9	N	108	108	1			-0-
10	1767	N	1466	-0-	-301 B	-0-	1361	3	105	9	N	95	95	1			-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	1387	3	112	9	N	102	102	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

06	840	N	144	-0-	-696 B	-0-	9	1	101	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	103	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	13	1	138	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	15	1	152	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	11	1	113	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	11	1	107	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

06	5160	X	4618	-0-	-542 B	-0-	4339	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
07	5208	X	4247	-0-	-961 B	-0-	4001	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
08	4960	X	4692	-0-	-268 B	-0-	4442	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	4729	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	4742	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
11	4620	X	4368	-0-	-252 B	-0-	4096	3	272	9	Y	247	247	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

06	1530	N	1492	-0-	-38 B	-0-	1154	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99 B	-0-	1135	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
08	1736	N	1412	-0-	-324 B	-0-	1068	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125 B	-0-	1054	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46 B	-0-	1106	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1084	3	320	9	Y	291	291	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

06	3660	X	3531	-0-	-129 B	-0-	3387	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3782	X	3245	-0-	-537 B	-0-	3124	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	3596	X	3162	-0-	-434 B	-0-	3026	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	3540	X	2991	-0-	-549 B	-0-	2863	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	3658	X	3076	-0-	-582 B	-0-	2933	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
11	3540	X	3211	-0-	-329 B	-0-	3077	3	134	9	Y	122	122	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

06	5340	X	5007	-0-	-333 B	-0-	4928	3	79	9	N	72	72	1			-0-
07	5518	X	4847	-0-	-671 B	-0-	4782	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	5518	X	4436	-0-	-1082 B	-0-	4370	3	66	9	N	60	60	1			-0-
09	5010	X	3388	-0-	-1622 B	-0-	3344	3	44	9	N	40	40	1			-0-
10	5177	X	1112	-0-	-4065 B	-0-	1095	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	5010	X	1624	-0-	-3386 B	-0-	1579	3	45	9	N	41	41	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1809	-0-	-381 B	-0-	1662	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	2356	N	1959	-0-	-397 B	-0-	1797	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96 B	-0-	1699	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
09	1800	N	1794	-0-	-6 B	-0-	1648	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2027	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
*11	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	1880	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

LISA MARIE WELL #: 02H RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

06	6930	X	6289	-0-	-641 B	-0-	5336	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
07	6944	X	6058	-0-	-886 B	-0-	5249	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
08	6758	X	6125	-0-	-633 B	-0-	5292	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
09	6330	X	5941	-0-	-389 B	-0-	5175	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
10	6510	X	6041	-0-	-469 B	-0-	5203	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
11	6300	X	5674	-0-	-626 B	-0-	4861	3	813	9	Y	739	739	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

06	1530	X	850	-0-	-680 B	-0-	814	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	1085	X	889	-0-	-196 B	-0-	849	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	1116	X	1048	-0-	-68 B	-0-	1007	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	947	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1613	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	1020	N	979	-0-	-41 B	-0-	957	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

06	2850	X	2381	-0-	-469 B	-0-	2037	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
07	2945	X	2476	-0-	-469 B	-0-	2131	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
08	2790	X	2422	-0-	-368 B	-0-	2077	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	2430	X	2382	-0-	-48 B	-0-	2053	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
10	2511	X	2328	-0-	-183 B	-0-	2010	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
11	2400	X	2392	-0-	-8 B	-0-	2075	3	317	9	Y	288	288	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

06	8730	X	7745	-0-	-985 B	-0-	213	1	6377	3	Y	1050	1050	1			-0-
							1155	9									
07	8742	X	7716	-0-	-1026 B	-0-	208	1	6391	3	Y	1015	1015	1			-0-
							1117	9									
08	8494	X	7637	-0-	-857 B	-0-	197	1	6336	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
09	7890	X	7258	-0-	-632 B	-0-	203	1	6029	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
10	8153	X	7345	-0-	-808 B	-0-	211	1	6074	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
11	7740	X	6948	-0-	-792 B	-0-	198	1	5661	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	2339 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07	2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-	2394 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	2511 N	2286	-0-	-225 B	-0-	2256 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
09	2370 N	2042	-0-	-328 B	-0-	2014 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10	2418 N	2287	-0-	-131 B	-0-	2256 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
11	2220 N	2117	-0-	-103 B	-0-	2088 3	29 9	Y	26	26 1		-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

06	2430 X	1747	-0-	-683 B	-0-	1595 3	152 9	Y	138	138 1		-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	2670 3	96 9	Y	87	87 1		-0-
08	2990 X	2990	-0-	-0- B	-0-	2877 3	113 9	Y	103	103 1		-0-
09	2640 X	2282	-0-	-358 B	-0-	2214 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
10	2759 X	2546	-0-	-213 B	-0-	2448 3	98 9	Y	89	89 1		-0-
11	2880 X	2712	-0-	-168 B	-0-	2600 3	112 9	Y	102	102 1		-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

06	7890 X	6830	-0-	-1060 B	-0-	5975 3	855 9	Y	777	777 1		-0-
07	7657 X	7163	-0-	-494 B	-0-	6306 3	857 9	Y	779	779 1		-0-
08	7657 X	7063	-0-	-594 B	-0-	6194 3	869 9	Y	790	790 1		-0-
09	7260 X	6746	-0-	-514 B	-0-	5944 3	802 9	Y	729	729 1		-0-
10	7223 X	6842	-0-	-381 B	-0-	6020 3	822 9	Y	747	747 1		-0-
11	6930 X	6445	-0-	-485 B	-0-	5653 3	792 9	Y	720	720 1		-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

06	7980 X	6185	-0-	-1795 B	-0-	4846 3	1339 9	Y	1217	1217 1		-0-
07	6448 X	5866	-0-	-582 B	-0-	4614 3	1252 9	Y	1138	1138 1		-0-
08	6448 X	5516	-0-	-932 B	-0-	4303 3	1213 9	Y	1103	1103 1		-0-
09	6180 X	5617	-0-	-563 B	-0-	4434 3	1183 9	Y	1075	1075 1		-0-
10	6386 X	5684	-0-	-702 B	-0-	4467 3	1217 9	Y	1106	1106 1		-0-
11	6180 X	5218	-0-	-962 B	-0-	4131 3	1087 9	Y	988	988 1		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

06	1530 N	1147	-0-	-383 B	-0-	1051 3	96 9	Y	87	87 1		-0-
07	1736 N	984	-0-	-752 B	-0-	929 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
08	1395 N	521	-0-	-874 B	-0-	486 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1319 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1318 3	81 9	Y	74	74 1		-0-
*11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1386 3	65 9	Y	59	59 1		-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

06	3120 X	2898	-0-	-222 B	-0-	2757 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
07	3224 X	2975	-0-	-249 B	-0-	2833 3	142 9	Y	129	129 1		-0-
08	3224 X	2940	-0-	-284 B	-0-	2794 3	146 9	Y	133	133 1		-0-
09	3030 X	2732	-0-	-298 B	-0-	2601 3	131 9	Y	119	119 1		-0-
10	3131 X	2757	-0-	-374 B	-0-	2621 3	136 9	Y	124	124 1		-0-
11	2910 X	2582	-0-	-328 B	-0-	2449 3	133 9	Y	121	121 1		-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

06	9900 X	5914	-0-	-3986 B	-0-	4462 3	1452 9	Y	1320	1320 1		-0-
07	9300 X	5293	-0-	-4007 B	-0-	3986 3	1307 9	Y	1188	1188 1		-0-
08	7471 X	4766	-0-	-2705 B	-0-	3534 3	1232 9	Y	1120	1120 1		-0-
09	5910 X	4027	-0-	-1883 B	-0-	3026 3	1001 9	Y	910	910 1		-0-
10	6107 X	4503	-0-	-1604 B	-0-	3355 3	1148 9	Y	1044	1044 1		-0-
11	5910 X	3781	-0-	-2129 B	-0-	2807 3	974 9	Y	885	885 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600 X	5433	-0-	-1167 B	-0-	5063	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
07	6820 X	5114	-0-	-1706 B	-0-	4804	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	6417 X	5380	-0-	-1037 B	-0-	5033	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
09	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6027	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
10	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	6393	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
*11	5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	5271	3	315	9	Y	286	286	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

06	4260 X	3899	-0-	-361 B	-0-	3687	3	212	9	N	193	193	1			-0-
07	4402 X	3808	-0-	-594 B	-0-	3604	3	204	9	N	185	185	1			-0-
08	4309 X	3344	-0-	-965 B	-0-	3164	3	180	9	N	164	164	1			-0-
09	4170 X	3601	-0-	-569 B	-0-	3395	3	206	9	N	187	187	1			-0-
10	4030 X	3404	-0-	-626 B	-0-	3209	3	195	9	N	177	177	1			-0-
11	3900 X	3165	-0-	-735 B	-0-	2990	3	175	9	N	159	159	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

06	2790 X	2215	-0-	-575 B	-0-	61	1	1831	3	Y	294	294	1			-0-
						323	9									
07	2635 X	2201	-0-	-434 B	-0-	60	1	1851	3	Y	264	264	1			-0-
						290	9									
08	2573 X	2167	-0-	-406 B	-0-	57	1	1827	3	Y	257	257	1			-0-
						283	9									
09	2400 X	2057	-0-	-343 B	-0-	58	1	1736	3	Y	239	239	1			-0-
						263	9									
10	2232 X	2014	-0-	-218 B	-0-	59	1	1688	3	Y	243	243	1			-0-
						267	9									
11	2220 X	1933	-0-	-287 B	-0-	56	1	1610	3	Y	243	243	1			-0-
						267	9									

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

06	5760 X	5350	-0-	-410 B	-0-	147	1	4390	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
07	5952 X	5363	-0-	-589 B	-0-	144	1	4427	3	Y	720	720	1			-0-
						792	9									
08	5952 X	5262	-0-	-690 B	-0-	135	1	4337	3	Y	718	718	1			-0-
						790	9									
09	5640 X	4907	-0-	-733 B	-0-	136	1	4047	3	Y	658	658	1			-0-
						724	9									
10	5735 X	4955	-0-	-780 B	-0-	141	1	4070	3	Y	676	676	1			-0-
						744	9									
11	5340 X	4473	-0-	-867 B	-0-	128	1	3653	3	Y	629	629	1			-0-
						692	9									

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1062	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	875	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	1050 N	735	-0-	-315 B	-0-	728	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	920	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	870 N	772	-0-	-98 B	-0-	763	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1888	-0-	-242 B	-0-	1824	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	2232	N	1922	-0-	-310 B	-0-	1857	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2170	N	1864	-0-	-306 B	-0-	1803	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	1890	N	1770	-0-	-120 B	-0-	1702	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	1922	N	1572	-0-	-350 B	-0-	1460	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110 B	-0-	1599	3	91	9	Y	83	83	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	26	1	644	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	42	1	797	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
08	1023	N	720	-0-	-303 B	-0-	30	1	585	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	36	1	693	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	57	1	963	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
*11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1165	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	137	-0-	-133 B	-0-	122	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	174	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	158	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	143	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	93	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2938	-0-	-212 B	-0-	2836	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
07	3193	X	2785	-0-	-408 B	-0-	2690	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
08	3193	X	2735	-0-	-458 B	-0-	2627	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	3090	X	2507	-0-	-583 B	-0-	2400	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
10	3069	X	2666	-0-	-403 B	-0-	2571	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	2940	X	2428	-0-	-512 B	-0-	2329	3	99	9	Y	90	90	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	779	-0-	-241 B	-0-	679	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
07	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	738	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
08	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	541	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	704	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	868	N	569	-0-	-299 B	-0-	493	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
*11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	729	3	106	9	Y	96	96	1			-0-

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	1830	X	1459	-0-	-371 B	-0-	1136	3	323	9	Y	294	294	1			-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274 B	-0-	1233	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	1643	N	1040	-0-	-603 B	-0-	777	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1303	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1301	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
*11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1171	3	333	9	Y	303	303	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	7834	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0- B	-0-	5914	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	4775	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0- B	-0-	4740	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
10	7209	X	7209	-0-	-0- B	-0-	5630	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
*11	7096	X	7096	-0-	-0- B	-0-	5567	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

06	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2649	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	2945	N	2109	-0-	-836 B	-0-	2053	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2576	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
09	2730	N	2489	-0-	-241 B	-0-	2427	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2323	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
11	2550	N	2234	-0-	-316 B	-0-	2168	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

06	2370	X	2009	-0-	-361 B	-0-	1933	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	2449	X	2007	-0-	-442 B	-0-	1928	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
08	2201	X	1952	-0-	-249 B	-0-	1880	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
09	2130	X	1859	-0-	-271 B	-0-	1795	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	2170	X	1953	-0-	-217 B	-0-	1880	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
11	2010	X	1509	-0-	-501 B	-0-	1446	3	63	9	Y	57	57	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

06	4140	X	3266	-0-	-874 B	-0-	3153	3	113	9	N	103	103	1			-0-
07	3937	X	3431	-0-	-506 B	-0-	3314	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	3937	X	3231	-0-	-706 B	-0-	3123	3	108	9	N	98	98	1			-0-
09	3690	X	3192	-0-	-498 B	-0-	3083	3	109	9	N	99	99	1			-0-
10	3658	X	3329	-0-	-329 B	-0-	3213	3	116	9	N	105	105	1			-0-
11	3330	X	3187	-0-	-143 B	-0-	3076	3	111	9	N	101	101	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

06	3900	X	2810	-0-	-1090 B	-0-	2789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3875	X	3103	-0-	-772 B	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	3875	X	2980	-0-	-895 B	-0-	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3750	X	2715	-0-	-1035 B	-0-	2687	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3162	X	3135	-0-	-27 B	-0-	3100	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	3000	X	2786	-0-	-214 B	-0-	2754	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

06	1350	N	1315	-0-	-35 B	-0-	1268	3	5	4	N	38					169
							42	9									
07	1488	N	1266	-0-	-222 B	-0-	1231	3	5	4	N	27					196
							30	9									
08	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1089	3	9	4	N	49	183	1			62
							54	9									
09	1320	N	1241	-0-	-79 B	-0-	1209	3	8	4	N	22					84
							24	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1399	3	8	4	N	23					107
							25	9									
11	1110	N	1083	-0-	-27 B	-0-	1007	3	8	4	N	62					169
							68	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 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	1890 N	1630	-0-	-260 B	-0-	1606	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1829 N	1706	-0-	-123 B	-0-	1671	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1591	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1620 N	1422	-0-	-198 B	-0-	1404	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1757	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*11	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1587	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

06	4020 X	3236	-0-	-784 B	-0-	103	1	2573	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
07	4154 X	3402	-0-	-752 B	-0-	142	1	2699	3	Y	510	510	1			-0-
						561	9									
08	4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	135	1	2616	3	Y	494	494	1			-0-
						543	9									
09	3870 X	3062	-0-	-808 B	-0-	126	1	2431	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
10	3720 X	2740	-0-	-980 B	-0-	133	1	2230	3	Y	343	343	1			-0-
						377	9									
11	3300 X	2957	-0-	-343 B	-0-	207	1	2290	3	Y	418	418	1			-0-
						460	9									

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

06	8430 X	-0-	-0-	-8430 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	7905 X	-0-	-0-	-7905 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

06	3450 X	3313	-0-	-137 B	-0-	168	1	2254	3	Y	810	810	1			-0-
						891	9									
07	3565 X	3243	-0-	-322 B	-0-	153	1	2204	3	Y	805	805	1			-0-
						886	9									
08	3565 X	2561	-0-	-1004 B	-0-	125	1	1795	3	Y	583	583	1			-0-
						641	9									
09	3300 X	2819	-0-	-481 B	-0-	157	1	2072	3	Y	536	536	1			-0-
						590	9									
10	3410 X	2651	-0-	-759 B	-0-	148	1	1950	3	Y	503	503	1			-0-
						553	9									
11	3300 X	2503	-0-	-797 B	-0-	159	1	1805	3	Y	490	490	1			-0-
						539	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

06	4560 X	4194	-0-	-366 B	-0-	3818	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
07	4712 X	3490	-0-	-1222 B	-0-	3181	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4712 X	3510	-0-	-1202 B	-0-	3138	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
09	4440 X	3593	-0-	-847 B	-0-	3212	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	4495 X	3653	-0-	-842 B	-0-	3258	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
11	4200 X	3821	-0-	-379 B	-0-	3368	3	453	9	Y	412	412	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 #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910 X	5122	-0-	-788 B	-0-	4073	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
07	5797 X	5156	-0-	-641 B	-0-	4089	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
08	5673 X	4999	-0-	-674 B	-0-	3939	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
09	5490 X	4783	-0-	-707 B	-0-	3872	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
10	5673 X	4837	-0-	-836 B	-0-	3951	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
11	5130 X	4587	-0-	-543 B	-0-	3674	3	913	9	Y	830	830	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

06	8602 X	8602	-0-	-0- B	-0-	475	1	6357	3	Y	1609	1609	1			-0-
						1770	9									
07	8767 X	8767	-0-	-0- B	-0-	453	1	6525	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									
08	8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	420	1	6051	3	Y	1430	1430	1			-0-
						1573	9									
09	9356 X	9356	-0-	-0- B	-0-	538	1	7113	3	Y	1550	1550	1			-0-
						1705	9									
10	8874 X	8874	-0-	-0- B	-0-	511	1	6715	3	Y	1498	1498	1			-0-
						1648	9									
11	8160 X	8012	-0-	-148 B	-0-	529	1	6007	3	Y	1342	1342	1			-0-
						1476	9									

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

06	3210 X	2804	-0-	-406 B	-0-	2764	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3317 X	2749	-0-	-568 B	-0-	2728	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3317 X	2742	-0-	-575 B	-0-	2721	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2940 X	2600	-0-	-340 B	-0-	2580	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2976 X	2558	-0-	-418 B	-0-	2536	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	2790 X	2530	-0-	-260 B	-0-	2506	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

06	7020 X	5717	-0-	-1303 B	-0-	4374	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
07	6820 X	5824	-0-	-996 B	-0-	4464	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
08	6603 X	5722	-0-	-881 B	-0-	4346	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
09	6330 X	5579	-0-	-751 B	-0-	4266	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
10	6386 X	5678	-0-	-708 B	-0-	4376	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
11	5730 X	5547	-0-	-183 B	-0-	4258	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

06	10350 X	9834	-0-	-516 B	-0-	677	1	7433	3	Y	1567	1567	1			-0-
						1724	9									
07	10695 X	7918	-0-	-2777 B	-0-	551	1	5929	3	Y	1307	1307	1			-0-
						1438	9									
08	10385 X	8168	-0-	-2217 B	-0-	531	1	5744	3	Y	1721	1721	1			-0-
						1893	9									
09	10020 X	7349	-0-	-2671 B	-0-	554	1	5583	3	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
10	10354 X	8493	-0-	-1861 B	-0-	629	1	6389	3	Y	1341	1341	1			-0-
						1475	9									
11	9840 X	8326	-0-	-1514 B	-0-	630	1	6202	3	Y	1358	1358	1			-0-
						1494	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	6623	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
07	7254 X	6587	-0-	-667 B	-0-	5918	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
08	7254 X	6407	-0-	-847 B	-0-	5760	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
09	7290 X	2352	-0-	-4938 B	-0-	2119	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
10	7533 X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290 X	-0-	-0-	-7290 B	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

06	8820 X	7411	-0-	-1409 B	-0-	5770	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
07	9114 X	7672	-0-	-1442 B	-0-	5967	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
08	8215 X	7439	-0-	-776 B	-0-	5732	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
09	7920 X	7546	-0-	-374 B	-0-	5882	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-
10	8184 X	7547	-0-	-637 B	-0-	5933	3	1614	9	Y	1467	1467	1			-0-
11	7410 X	6984	-0-	-426 B	-0-	5448	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

06	7260 X	6561	-0-	-699 B	-0-	6207	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
07	7502 X	6706	-0-	-796 B	-0-	6353	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
08	7378 X	6462	-0-	-916 B	-0-	6118	3	344	9	Y	313	313	1			-0-
09	7140 X	5575	-0-	-1565 B	-0-	5254	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	7254 X	6767	-0-	-487 B	-0-	6386	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
*11	6726 X	6726	-0-	-0- B	-0-	6355	3	371	9	Y	337	337	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

06	3450 X	3295	-0-	-155 B	-0-	109	1	2703	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
07	3658 X	3478	-0-	-180 B	-0-	146	1	2789	3	Y	494	494	1			-0-
						543	9									
08	3658 X	3368	-0-	-290 B	-0-	138	1	2659	3	Y	519	519	1			-0-
						571	9									
09	3540 X	3113	-0-	-427 B	-0-	127	1	2466	3	Y	473	473	1			-0-
						520	9									
10	3565 X	2870	-0-	-695 B	-0-	133	1	2232	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
*11	4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	329	1	3647	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

06	3030 X	2972	-0-	-58 B	-0-	95	1	2361	3	Y	469	469	1			-0-
						516	9									
07	5177 X	3139	-0-	-2038 B	-0-	129	1	2469	3	Y	492	492	1			-0-
						541	9									
08	5177 X	3505	-0-	-1672 B	-0-	146	1	2829	3	Y	482	482	1			-0-
						530	9									
09	5010 X	3026	-0-	-1984 B	-0-	125	1	2415	3	Y	442	442	1			-0-
						486	9									
10	5177 X	2355	-0-	-2822 B	-0-	111	1	1862	3	Y	347	347	1			-0-
						382	9									
11	3390 X	2384	-0-	-1006 B	-0-	163	1	1802	3	Y	381	381	1			-0-
						419	9									

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	14100 X	12876	-0-	-1224 B	-0-	924	1	10151	3	Y	1637	1637	1			-0-
						1801	9									
07	14570 X	13181	-0-	-1389 B	-0-	963	1	10369	3	Y	1681	1681	1			-0-
						1849	9									
08	13389 X	13389	-0-	-0- B	-0-	982	1	10616	3	Y	1628	1628	1			-0-
						1791	9									
09	12870 X	12586	-0-	-284 B	-0-	982	1	9901	3	Y	1548	1548	1			-0-
						1703	9									
10	13299 X	9885	-0-	-3414 B	-0-	731	1	7434	3	Y	1564	1564	1			-0-
						1720	9									
11	12960 X	8836	-0-	-4124 B	-0-	664	1	6537	3	Y	1486	1486	1			-0-
						1635	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

06	6330 X	4610	-0-	-1720 B	-0-	322	1	3533	3	Y	686	686	1			-0-
						755	9									
07	5797 X	5555	-0-	-242 B	-0-	389	1	4187	3	Y	890	890	1			-0-
						979	9									
08	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	405	1	4374	3	Y	848	848	1			-0-
						933	9									
09	5492 X	5492	-0-	-0- B	-0-	414	1	4177	3	Y	819	819	1			-0-
						901	9									
10	5580 X	5435	-0-	-145 B	-0-	406	1	4131	3	Y	816	816	1			-0-
						898	9									
11	5520 X	4711	-0-	-809 B	-0-	362	1	3569	3	Y	709	709	1			-0-
						780	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

06	2250 X	1933	-0-	-317 B	-0-	59	1	1536	3	Y	307	307	1			-0-
						338	9									
07	2325 X	155	-0-	-2170 B	-0-	3	1	85	3	Y	61	61	1			-0-
						67	9									
08	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

06	8250 X	6372	-0-	-1878 B	-0-	5448	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
07	8525 X	6487	-0-	-2038 B	-0-	5434	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
08	7781 X	6325	-0-	-1456 B	-0-	5267	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
09	7530 X	6678	-0-	-852 B	-0-	5587	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
10	7781 X	6977	-0-	-804 B	-0-	5783	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
11	6360 X	6349	-0-	-11 B	-0-	5300	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

06	5250 X	3948	-0-	-1302 B	-0-	141	1	3503	3	Y	276	276	1			-0-
						304	9									
07	5053 X	4018	-0-	-1035 B	-0-	185	1	3536	3	Y	270	270	1			-0-
						297	9									
08	4557 X	4031	-0-	-526 B	-0-	184	1	3557	3	Y	264	264	1			-0-
						290	9									
09	4410 X	3488	-0-	-922 B	-0-	160	1	3096	3	Y	211	211	1			-0-
						232	9									
10	4278 X	3007	-0-	-1271 B	-0-	155	1	2603	3	Y	226	226	1			-0-
						249	9									
11	3960 X	3922	-0-	-38 B	-0-	300	1	3322	3	Y	273	273	1			-0-
						300	9									

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	7470	X	6897	-0-	-573 B	-0-	5750	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
07	7223	X	6677	-0-	-546 B	-0-	5518	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
08	7440	X	5902	-0-	-1538 B	-0-	4904	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
09	7200	X	6128	-0-	-1072 B	-0-	5093	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
10	7440	X	6140	-0-	-1300 B	-0-	5159	3	981	9	Y	892	892	1			-0-
11	6900	X	5903	-0-	-997 B	-0-	4910	3	993	9	Y	903	903	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

06	9900	X	9238	-0-	-662 B	-0-	7159	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
07	10230	X	9101	-0-	-1129 B	-0-	7107	3	1994	9	Y	1813	1813	1			-0-
08	9548	X	8886	-0-	-662 B	-0-	6834	3	2052	9	Y	1865	1865	1			-0-
09	9240	X	8820	-0-	-420 B	-0-	6841	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
10	9548	X	8794	-0-	-754 B	-0-	6910	3	1884	9	Y	1713	1713	1			-0-
11	9240	X	8198	-0-	-1042 B	-0-	6327	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

06	1895	X	1895	-0-	-0- B	-0-	1773	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1868	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1808	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111 B	-0-	1667	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1993	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1805	3	131	9	Y	119	119	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

06	7104	X	7104	-0-	-0- B	-0-	204	1	6106	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
07	9083	X	7026	-0-	-2057 B	-0-	196	1	6029	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
08	9083	X	6976	-0-	-2107 B	-0-	185	1	5966	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
09	8790	X	6643	-0-	-2147 B	-0-	190	1	5665	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
10	7936	X	6713	-0-	-1223 B	-0-	199	1	5734	3	Y	709	709	1			-0-
							780	9									
11	7110	X	6418	-0-	-692 B	-0-	189	1	5400	3	Y	754	754	1			-0-
							829	9									

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

06	9390	X	-0-	-0-	-9390 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 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	5130	X	4034	-0-	-1096 B	-0-	115	1	3453	3	Y	424	424	1			-0-
							466	9									
07	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	143	1	4411	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
08	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	128	1	4125	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
09	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	130	1	3861	3	Y	467	467	1			-0-
							514	9									
10	5146	X	4507	-0-	-639 B	-0-	134	1	3852	3	Y	474	474	1			-0-
							521	9									
11	4980	X	4337	-0-	-643 B	-0-	130	1	3711	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5310	-0-	-210 B	-0-	159	1	4749	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
07	5921	X	5153	-0-	-768 B	-0-	150	1	4603	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
08	5921	X	4935	-0-	-986 B	-0-	138	1	4424	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
09	5730	X	4647	-0-	-1083 B	-0-	138	1	4102	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
10	5487	X	4593	-0-	-894 B	-0-	142	1	4079	3	Y	338	338	1			-0-
							372	9									
11	5310	X	4314	-0-	-996 B	-0-	133	1	3793	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									

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	5910	X	5112	-0-	-798 B	-0-	5048	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	6107	X	5662	-0-	-445 B	-0-	5594	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
08	6014	X	5278	-0-	-736 B	-0-	5215	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	5610	X	5132	-0-	-478 B	-0-	5068	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	5735	X	5135	-0-	-600 B	-0-	5066	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	5490	X	4864	-0-	-626 B	-0-	4779	3	85	9	Y	77	77	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	11229	-0-	-561 B	-0-	767	1	8424	3	Y	1853	1853	1			-0-
							2038	9									
07	12090	X	10871	-0-	-1219 B	-0-	772	1	8311	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
08	12090	X	11179	-0-	-911 B	-0-	775	1	8379	3	Y	1841	1841	1			-0-
							2025	9									
09	11640	X	10668	-0-	-972 B	-0-	786	1	7928	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
10	11873	X	10751	-0-	-1122 B	-0-	786	1	7990	3	Y	1795	1795	1			-0-
							1975	9									
11	11220	X	10131	-0-	-1089 B	-0-	760	1	7484	3	Y	1715	1715	1			-0-
							1887	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 #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25830 X	18369	-0-	-7461 B	-0-	1079	1	14448	3	Y	2584	2584	1			-0-
						2842	9									
07	24180 X	20803	-0-	-3377 B	-0-	1147	1	16508	3	Y	2862	2862	1			-0-
						3148	9									
08	23560 X	16708	-0-	-6852 B	-0-	915	1	13188	3	Y	2368	2368	1			-0-
						2605	9									
09	20340 X	20012	-0-	-328 B	-0-	1195	1	15794	3	Y	2748	2748	1			-0-
						3023	9									
10	23110 X	23110	-0-	-0- B	-0-	1402	1	18435	3	Y	2975	2975	1			-0-
						3273	9									
*11	23327 X	23327	-0-	-0- B	-0-	1635	1	18548	3	Y	2858	2858	1			-0-
						3144	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

06	8280 X	6548	-0-	-1732 B	-0-	6314	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
07	7750 X	6618	-0-	-1132 B	-0-	6387	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	7254 X	6532	-0-	-722 B	-0-	6302	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
09	6840 X	6238	-0-	-602 B	-0-	6020	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
10	6913 X	6310	-0-	-603 B	-0-	6082	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
11	6540 X	6025	-0-	-515 B	-0-	5790	3	235	9	Y	214	214	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

06	16650 X	12078	-0-	-4572 B	-0-	708	1	9478	3	Y	1720	1720	1			-0-
						1892	9									
07	23150 X	23150	-0-	-0- B	-0-	1311	1	18869	3	Y	2700	2700	1			-0-
						2970	9									
08	18104 X	17055	-0-	-1049 B	-0-	963	1	13874	3	Y	2016	2016	1			-0-
						2218	9									
09	17555 X	17555	-0-	-0- B	-0-	1073	1	14186	3	Y	2087	2087	1			-0-
						2296	9									
10	22196 X	16758	-0-	-5438 B	-0-	1022	1	13441	3	Y	2086	2086	1			-0-
						2295	9									
11	21480 X	15404	-0-	-6076 B	-0-	1068	1	12119	3	Y	2015	2015	1			-0-
						2217	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

06	10590 X	10275	-0-	-315 B	-0-	589	1	7886	3	Y	1636	1636	1			-0-
						1800	9									
07	11344 X	11344	-0-	-0- B	-0-	617	1	8884	3	Y	1675	1675	1			-0-
						1843	9									
08	10447 X	8940	-0-	-1507 B	-0-	486	1	7002	3	Y	1320	1320	1			-0-
						1452	9									
09	10330 X	10330	-0-	-0- B	-0-	610	1	8060	3	Y	1509	1509	1			-0-
						1660	9									
10	11346 X	10632	-0-	-714 B	-0-	636	1	8358	3	Y	1489	1489	1			-0-
						1638	9									
11	10980 X	9659	-0-	-1321 B	-0-	659	1	7472	3	Y	1389	1389	1			-0-
						1528	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000 X	10870	-0-	-1130 B	-0-	606	1	8116	3	Y	1953	1953	1			-0-
						2148	9									
07	12121 X	10566	-0-	-1555 B	-0-	554	1	7970	3	Y	1856	1856	1			-0-
						2042	9									
08	11377 X	8753	-0-	-2624 B	-0-	463	1	6673	3	Y	1470	1470	1			-0-
						1617	9									
09	11010 X	10687	-0-	-323 B	-0-	615	1	8128	3	Y	1767	1767	1			-0-
						1944	9									
10	11222 X	10557	-0-	-665 B	-0-	608	1	7999	3	Y	1773	1773	1			-0-
						1950	9									
11	10860 X	9632	-0-	-1228 B	-0-	636	1	7211	3	Y	1623	1623	1			-0-
						1785	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 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	9840 X	8968	-0-	-872 B	-0-	273	1	7126	3	Y	1426	1426	1			-0-
						1569	9									
07	9765 X	9485	-0-	-280 B	-0-	309	1	7639	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
08	9362 X	8460	-0-	-902 B	-0-	277	1	6798	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
09	8970 X	8216	-0-	-754 B	-0-	355	1	6515	3	Y	1224	1224	1			-0-
						1346	9									
10	9486 X	7886	-0-	-1600 B	-0-	394	1	6213	3	Y	1163	1163	1			-0-
						1279	9									
11	9180 X	7713	-0-	-1467 B	-0-	349	1	6004	3	Y	1236	1236	1			-0-
						1360	9									

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040 X	7314	-0-	-726 B	-0-	223	1	5827	3	Y	1149	1149	1			-0-
						1264	9									
07	8308 X	7222	-0-	-1086 B	-0-	234	1	5791	3	Y	1088	1088	1			-0-
						1197	9									
08	7936 X	6785	-0-	-1151 B	-0-	222	1	5454	3	Y	1008	1008	1			-0-
						1109	9									
09	7380 X	6823	-0-	-557 B	-0-	294	1	5395	3	Y	1031	1031	1			-0-
						1134	9									
10	7564 X	6814	-0-	-750 B	-0-	340	1	5351	3	Y	1021	1021	1			-0-
						1123	9									
11	7320 X	6487	-0-	-833 B	-0-	296	1	5094	3	Y	997	997	1			-0-
						1097	9									

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840 X	6860	-0-	-2980 B	-0-	208	1	5450	3	Y	1093	1093	1			-0-
						1202	9									
07	7316 X	7159	-0-	-157 B	-0-	234	1	5785	3	Y	1036	1036	1			-0-
						1140	9									
08	6572 X	6391	-0-	-181 B	-0-	210	1	5169	3	Y	920	920	1			-0-
						1012	9									
09	6870 X	6463	-0-	-407 B	-0-	280	1	5142	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
10	7161 X	6335	-0-	-826 B	-0-	318	1	5001	3	Y	924	924	1			-0-
						1016	9									
11	6930 X	5956	-0-	-974 B	-0-	273	1	4698	3	Y	895	895	1			-0-
						985	9									

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	13440 X	9228	-0-	-4212 B	-0-	283	1	7396	3	Y	1408	1408	1			-0-
						1549	9									
07	13888 X	9966	-0-	-3922 B	-0-	328	1	8110	3	Y	1389	1389	1			-0-
						1528	9									
08	9734 X	8792	-0-	-942 B	-0-	291	1	7155	3	Y	1224	1224	1			-0-
						1346	9									
09	9240 X	8617	-0-	-623 B	-0-	375	1	6879	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
10	9951 X	8428	-0-	-1523 B	-0-	423	1	6670	3	Y	1214	1214	1			-0-
						1335	9									
11	9630 X	7962	-0-	-1668 B	-0-	366	1	6299	3	Y	1179	1179	1			-0-
						1297	9									

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

06	8250 X	7258	-0-	-992 B	-0-	6743	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
07	8525 X	6787	-0-	-1738 B	-0-	6289	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	7812 X	7498	-0-	-314 B	-0-	6915	3	583	9	Y	530	530	1			-0-
09	7470 X	7137	-0-	-333 B	-0-	6608	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
10	7868 X	7868	-0-	-0- B	-0-	7311	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
*11	8518 X	8518	-0-	-0- B	-0-	7918	3	600	9	Y	545	545	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

06	4830 X	4299	-0-	-531 B	-0-	123	1	3693	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
07	4991 X	4431	-0-	-560 B	-0-	124	1	3814	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									
08	4991 X	4344	-0-	-647 B	-0-	116	1	3748	3	Y	436	436	1			-0-
						480	9									
09	4650 X	4173	-0-	-477 B	-0-	121	1	3594	3	Y	416	416	1			-0-
						458	9									
10	4526 X	4256	-0-	-270 B	-0-	127	1	3658	3	Y	428	428	1			-0-
						471	9									
11	4290 X	4170	-0-	-120 B	-0-	123	1	3516	3	Y	483	483	1			-0-
						531	9									

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

06	12600 X	12424	-0-	-176 B	-0-	446	1	11087	3	Y	810	810	1			-0-
						891	9									
07	13671 X	12763	-0-	-908 B	-0-	592	1	11279	3	Y	811	811	1			-0-
						892	9									
08	13671 X	12503	-0-	-1168 B	-0-	573	1	11070	3	Y	782	782	1			-0-
						860	9									
09	13230 X	11717	-0-	-1513 B	-0-	535	1	10349	3	Y	757	757	1			-0-
						833	9									
10	13237 X	11831	-0-	-1406 B	-0-	617	1	10342	3	Y	793	793	1			-0-
						872	9									
11	12420 X	11211	-0-	-1209 B	-0-	859	1	9514	3	Y	762	762	1			-0-
						838	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7008	-0-	-702 B	-0-	250	1	6222	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
07	7967	X	7246	-0-	-721 B	-0-	334	1	6377	3	Y	486	486	1			-0-
							535	9									
08	7967	X	7063	-0-	-904 B	-0-	323	1	6228	3	Y	465	465	1			-0-
							512	9									
09	7440	X	6572	-0-	-868 B	-0-	299	1	5789	3	Y	440	440	1			-0-
							484	9									
10	7471	X	6565	-0-	-906 B	-0-	341	1	5707	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
11	7020	X	6300	-0-	-720 B	-0-	481	1	5322	3	Y	452	452	1			-0-
							497	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

06	10280	X	10280	-0-	-0- B	-0-	297	1	8903	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
07	10230	X	10149	-0-	-81 B	-0-	287	1	8838	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
08	10230	X	10188	-0-	-42 B	-0-	274	1	8816	3	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
09	10290	X	9582	-0-	-708 B	-0-	280	1	8338	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
10	10633	X	9954	-0-	-679 B	-0-	300	1	8639	3	Y	923	923	1			-0-
							1015	9									
11	10290	X	9464	-0-	-826 B	-0-	283	1	8092	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

06	6330	X	-0-	-0-	-6330 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0- B	-0-	328	1	6248	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
08	8974	X	8974	-0-	-0- B	-0-	386	1	7446	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
09	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	307	1	5942	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
10	7502	X	6163	-0-	-1339 B	-0-	287	1	4800	3	Y	978	978	1			-0-
							1076	9									
*11	9081	X	9081	-0-	-0- B	-0-	679	1	7520	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

06	7530	X	6482	-0-	-1048 B	-0-	210	1	5219	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
07	7781	X	6709	-0-	-1072 B	-0-	282	1	5386	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
08	7781	X	6098	-0-	-1683 B	-0-	254	1	4903	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									
09	7170	X	5740	-0-	-1430 B	-0-	238	1	4612	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
10	6975	X	5911	-0-	-1064 B	-0-	281	1	4711	3	Y	835	835	1			-0-
							919	9									
*11	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	480	1	5314	3	Y	1014	1014	1			-0-
							1115	9									

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 #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4247	X	3606	-0-	-641 B	-0-	149	1	2846	3	Y	555	555	1			-0-
							611	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	202	1	3893	3	Y	675	675	1			-0-
							743	9									
09	3900	X	3761	-0-	-139 B	-0-	156	1	3021	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
10	3953	X	3953	-0-	-0- B	-0-	185	1	3100	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									
*11	4349	X	4349	-0-	-0- B	-0-	309	1	3425	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	122	1	3034	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	170	1	3245	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
08	3813	X	3598	-0-	-215 B	-0-	152	1	2945	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
09	3780	X	3717	-0-	-63 B	-0-	157	1	3037	3	Y	475	475	1			-0-
							523	9									
10	3937	X	3713	-0-	-224 B	-0-	181	1	3025	3	Y	461	461	1			-0-
							507	9									
*11	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	300	1	3322	3	Y	404	404	1			-0-
							444	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 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	6870	X	5989	-0-	-881 B	-0-	195	1	4858	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
07	6975	X	6405	-0-	-570 B	-0-	272	1	5188	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
08	6882	X	6312	-0-	-570 B	-0-	266	1	5142	3	Y	822	822	1			-0-
							904	9									
09	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	305	1	5907	3	Y	895	895	1			-0-
							985	9									
10	8086	X	8086	-0-	-0- B	-0-	393	1	6585	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
11	6210	X	5930	-0-	-280 B	-0-	421	1	4660	3	Y	772	772	1			-0-
							849	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4082	-0-	-328 B	-0-	132	1	3283	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
07	4588	X	4285	-0-	-303 B	-0-	182	1	3480	3	Y	566	566	1			-0-
							623	9									
08	4588	X	4145	-0-	-443 B	-0-	174	1	3364	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
09	4440	X	3351	-0-	-1089 B	-0-	136	1	2634	3	Y	528	528	1			-0-
							581	9									
10	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	278	1	4655	3	Y	615	615	1			-0-
							677	9									
*11	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	365	1	4047	3	Y	526	526	1			-0-
							579	9									

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 #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 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	3900	X	3786	-0-	-114 B	-0-	124	1	3084	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									
07	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	163	1	3102	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
08	4123	X	3899	-0-	-224 B	-0-	160	1	3088	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
09	3990	X	3861	-0-	-129 B	-0-	158	1	3059	3	Y	585	585	1			-0-
							644	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	214	1	3592	3	Y	554	554	1			-0-
							609	9									
*11	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	298	1	3304	3	Y	577	577	1			-0-
							635	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 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	4920	X	4667	-0-	-253 B	-0-	163	1	4052	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
07	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	209	1	3990	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
08	4464	X	4251	-0-	-213 B	-0-	178	1	3446	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
09	4680	X	3977	-0-	-703 B	-0-	167	1	3240	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
10	4929	X	3688	-0-	-1241 B	-0-	173	1	2903	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
11	4770	X	4664	-0-	-106 B	-0-	329	1	3645	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									

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	5520	X	4985	-0-	-535 B	-0-	162	1	4034	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
07	5611	X	5230	-0-	-381 B	-0-	223	1	4255	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
08	5611	X	5210	-0-	-401 B	-0-	220	1	4254	3	Y	669	669	1			-0-
							736	9									
09	5430	X	4886	-0-	-544 B	-0-	206	1	3977	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
10	5270	X	4785	-0-	-485 B	-0-	234	1	3917	3	Y	576	576	1			-0-
							634	9									
*11	6392	X	6392	-0-	-0- B	-0-	466	1	5158	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9269	-0-	-901 B	-0-	317	1	7892	3	Y	964	964	1			-0-
							1060	9									
07	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	398	1	7595	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
08	8542	X	8542	-0-	-0- B	-0-	378	1	7297	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									
09	9270	X	8012	-0-	-1258 B	-0-	353	1	6819	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
10	9579	X	8017	-0-	-1562 B	-0-	405	1	6781	3	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
*11	9763	X	9763	-0-	-0- B	-0-	719	1	7963	3	Y	983	983	1			-0-
							1081	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	7958	-0-	-4282 B	-0-	6335	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
07	12648	X	7377	-0-	-5271 B	-0-	5834	3	1543	9	Y	1403	1403	1			-0-
08	9548	X	6895	-0-	-2653 B	-0-	5421	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
09	8670	X	6525	-0-	-2145 B	-0-	5109	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
10	8494	X	6689	-0-	-1805 B	-0-	5228	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
11	7950	X	6299	-0-	-1651 B	-0-	4917	3	1382	9	Y	1256	1256	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	12792	-0-	-3528 B	-0-	10696	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
07	15779	X	12316	-0-	-3463 B	-0-	10201	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
08	14787	X	12068	-0-	-2719 B	-0-	10056	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
09	13680	X	11163	-0-	-2517 B	-0-	9286	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
10	13733	X	11457	-0-	-2276 B	-0-	9512	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
11	12780	X	10601	-0-	-2179 B	-0-	8756	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8741	-0-	-409 B	-0-	253	1	7572	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
07	9269	X	8449	-0-	-820 B	-0-	238	1	7332	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
08	9052	X	8382	-0-	-670 B	-0-	227	1	7294	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
09	8730	X	8077	-0-	-653 B	-0-	236	1	7027	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
10	9021	X	8093	-0-	-928 B	-0-	244	1	7022	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
11	8730	X	7772	-0-	-958 B	-0-	233	1	6655	3	Y	804	804	1			-0-
							884	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5843	-0-	-937 B	-0-	194	1	4824	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
07	7719	X	5392	-0-	-2327 B	-0-	230	1	4390	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
08	7719	X	5149	-0-	-2570 B	-0-	217	1	4182	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
09	7470	X	4780	-0-	-2690 B	-0-	200	1	3875	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
10	7161	X	4654	-0-	-2507 B	-0-	222	1	3727	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
11	5850	X	4406	-0-	-1444 B	-0-	302	1	3347	3	Y	688	688	1			-0-
							757	9									

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	11400	X	10513	-0-	-887 B	-0-	711	1	7807	3	Y	1814	1814	1			-0-
							1995	9									
07	12772	X	10689	-0-	-2083 B	-0-	735	1	7913	3	Y	1855	1855	1			-0-
							2041	9									
08	12772	X	10733	-0-	-2039 B	-0-	731	1	7906	3	Y	1905	1905	1			-0-
							2096	9									
09	12360	X	10319	-0-	-2041 B	-0-	741	1	7475	3	Y	1912	1912	1			-0-
							2103	9									
10	11532	X	10437	-0-	-1095 B	-0-	742	1	7538	3	Y	1961	1961	1			-0-
							2157	9									
11	10500	X	9814	-0-	-686 B	-0-	721	1	7099	3	Y	1813	1813	1			-0-
							1994	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 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	15510	X	14508	-0-	-1002 B	-0-	822	1	11007	3	Y	2435	2435	1			-0-
							2679	9									
07	16027	X	14296	-0-	-1731 B	-0-	755	1	10870	3	Y	2428	2428	1			-0-
							2671	9									
08	16027	X	11554	-0-	-4473 B	-0-	611	1	8807	3	Y	1942	1942	1			-0-
							2136	9									
09	15510	X	13337	-0-	-2173 B	-0-	769	1	10168	3	Y	2182	2182	1			-0-
							2400	9									
10	16027	X	13815	-0-	-2212 B	-0-	801	1	10531	3	Y	2257	2255	1	2	8	-0-
							2483	9									
11	14520	X	11609	-0-	-2911 B	-0-	774	1	8781	3	Y	1867	1867	1			-0-
							2054	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

06	8894	X	8894	-0-	-0- B	-0-	508	1	6803	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
07	8897	X	8707	-0-	-190 B	-0-	464	1	6686	3	Y	1415	1415	1			-0-
							1557	9									
08	9827	X	7755	-0-	-2072 B	-0-	414	1	5969	3	Y	1247	1247	1			-0-
							1372	9									
09	9510	X	8445	-0-	-1065 B	-0-	489	1	6467	3	Y	1354	1354	1			-0-
							1489	9									
10	9827	X	8304	-0-	-1523 B	-0-	483	1	6346	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
11	8880	X	7459	-0-	-1421 B	-0-	495	1	5613	3	Y	1228	1228	1			-0-
							1351	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

06	12300	X	11437	-0-	-863 B	-0-	651	1	8715	3	Y	1883	1883	1			-0-
							2071	9									
07	12710	X	11489	-0-	-1221 B	-0-	607	1	8739	3	Y	1948	1948	1			-0-
							2143	9									
08	12400	X	9783	-0-	-2617 B	-0-	520	1	7490	3	Y	1612	1612	1			-0-
							1773	9									
09	12000	X	10676	-0-	-1324 B	-0-	619	1	8183	3	Y	1704	1704	1			-0-
							1874	9									
10	12400	X	10009	-0-	-2391 B	-0-	578	1	7604	3	Y	1661	1661	1			-0-
							1827	9									
11	11430	X	9647	-0-	-1783 B	-0-	635	1	7204	3	Y	1644	1644	1			-0-
							1808	9									

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

06	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	575	1	6314	3	Y	1484	1484	1			-0-
							1632	9									
07	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	583	1	6272	3	Y	1477	1477	1			-0-
							1625	9									
08	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	559	1	6047	3	Y	1385	1385	1			-0-
							1524	9									
09	8153	X	8153	-0-	-0- B	-0-	594	1	5994	3	Y	1423	1423	1			-0-
							1565	9									
10	8080	X	8080	-0-	-0- B	-0-	587	1	5967	3	Y	1387	1387	1			-0-
							1526	9									
*11	8120	X	8120	-0-	-0- B	-0-	611	1	6016	3	Y	1357	1357	1			-0-
							1493	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6276	-0-	-1464 B	-0-	205	1	5091	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
07	8246	X	6623	-0-	-1623 B	-0-	281	1	5362	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
08	8246	X	6234	-0-	-2012 B	-0-	261	1	5035	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
09	7980	X	5827	-0-	-2153 B	-0-	243	1	4694	3	Y	809	809	1			-0-
							890	9									
10	7936	X	5789	-0-	-2147 B	-0-	275	1	4608	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
11	6420	X	2453	-0-	-3967 B	-0-	126	1	1397	3	Y	845	845	1			-0-
							930	9									

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11069	-0-	-1591 B	-0-	311	1	9300	3	Y	1325	1325	1			-0-
							1458	9									
07	12896	X	10941	-0-	-1955 B	-0-	301	1	9251	3	Y	1263	1263	1			-0-
							1389	9									
08	12431	X	10660	-0-	-1771 B	-0-	281	1	9034	3	Y	1223	1223	1			-0-
							1345	9									
09	11610	X	10142	-0-	-1468 B	-0-	289	1	8592	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
10	11842	X	10247	-0-	-1595 B	-0-	301	1	8662	3	Y	1167	1167	1			-0-
							1284	9									
11	11070	X	9529	-0-	-1541 B	-0-	281	1	8037	3	Y	1101	1101	1			-0-
							1211	9									

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8665	X	8665	-0-	-0- B	-0-	230	1	6889	3	Y	1405	1405	1			-0-
							1546	9									
07	9610	X	8772	-0-	-838 B	-0-	234	1	7214	3	Y	1204	1204	1			-0-
							1324	9									
08	9610	X	9172	-0-	-438 B	-0-	238	1	7656	3	Y	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
09	9300	X	7660	-0-	-1640 B	-0-	213	1	6339	3	Y	1007	1007	1			-0-
							1108	9									
10	8959	X	8957	-0-	-2 B	-0-	261	1	7526	3	Y	1064	1064	1			-0-
							1170	9									
11	8880	X	8244	-0-	-636 B	-0-	240	1	6852	3	Y	1047	1047	1			-0-
							1152	9									

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	15430	-0-	-2390 B	-0-	444	1	13299	3	Y	1534	1534	1			-0-
							1687	9									
07	16709	X	15085	-0-	-1624 B	-0-	425	1	13087	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
08	16306	X	14314	-0-	-1992 B	-0-	386	1	12429	3	Y	1363	1363	1			-0-
							1499	9									
09	15780	X	13279	-0-	-2501 B	-0-	386	1	11492	3	Y	1274	1274	1			-0-
							1401	9									
10	16306	X	13135	-0-	-3171 B	-0-	393	1	11325	3	Y	1288	1288	1			-0-
							1417	9									
11	15420	X	12068	-0-	-3352 B	-0-	363	1	10372	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10715	-0-	-1975 B	-0-	309	1	9258	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
07	12431	X	10418	-0-	-2013 B	-0-	293	1	9016	3	Y	1008	1008	1			-0-
							1109	9									
08	11749	X	9965	-0-	-1784 B	-0-	268	1	8633	3	Y	967	967	1			-0-
							1064	9									
09	11220	X	9241	-0-	-1979 B	-0-	268	1	7970	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
10	11594	X	9055	-0-	-2539 B	-0-	270	1	7789	3	Y	905	905	1			-0-
							996	9									
11	10710	X	8406	-0-	-2304 B	-0-	253	1	7218	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									

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	8910	X	8761	-0-	-149 B	-0-	245	1	7321	3	Y	1086	1086	1			-0-
							1195	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	248	1	7627	3	Y	1071	1071	1			-0-
							1178	9									
08	9190	X	9190	-0-	-0- B	-0-	240	1	7733	3	Y	1106	1106	1			-0-
							1217	9									
09	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	258	1	7671	3	Y	1094	1094	1			-0-
							1203	9									
10	9375	X	9375	-0-	-0- B	-0-	274	1	7890	3	Y	1101	1101	1			-0-
							1211	9									
11	8880	X	8845	-0-	-35 B	-0-	255	1	7293	3	Y	1179	1179	1			-0-
							1297	9									

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4941	-0-	-399 B	-0-	143	1	4272	3	Y	478	478	1			-0-
							526	9									
07	5580	X	876	-0-	-4704 B	-0-	25	1	757	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
08	5580	X	895	-0-	-4685 B	-0-	24	1	786	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
09	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950 B	-0-					Y	-0-					-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	16170	-0-	-1950 B	-0-	463	1	13861	3	Y	1678	1678	1			-0-
							1846	9									
07	18166	X	15535	-0-	-2631 B	-0-	435	1	13396	3	Y	1549	1549	1			-0-
							1704	9									
08	17205	X	14359	-0-	-2846 B	-0-	385	1	12393	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
09	16650	X	13917	-0-	-2733 B	-0-	402	1	11956	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
10	17205	X	13755	-0-	-3450 B	-0-	409	1	11782	3	Y	1422	1422	1			-0-
							1564	9									
11	16170	X	12697	-0-	-3473 B	-0-	380	1	10843	3	Y	1340	1340	1			-0-
							1474	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 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	17340 X	14930	-0-	-2410 B	-0-	419	1	12542	3	Y	1790	1790	1			-0-
						1969	9									
07	17918 X	14432	-0-	-3486 B	-0-	397	1	12202	3	Y	1666	1666	1			-0-
						1833	9									
08	16244 X	14106	-0-	-2138 B	-0-	371	1	11923	3	Y	1647	1647	1			-0-
						1812	9									
09	15270 X	13224	-0-	-2046 B	-0-	374	1	11134	3	Y	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
10	15779 X	13200	-0-	-2579 B	-0-	384	1	11070	3	Y	1587	1587	1			-0-
						1746	9									
11	14940 X	12391	-0-	-2549 B	-0-	361	1	10295	3	Y	1577	1577	1			-0-
						1735	9									

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120 X	12170	-0-	-2950 B	-0-	816	1	8965	3	Y	2172	2172	1			-0-
						2389	9									
07	15624 X	12069	-0-	-3555 B	-0-	824	1	8868	3	Y	2161	2161	1			-0-
						2377	9									
08	15345 X	11676	-0-	-3669 B	-0-	794	1	8583	3	Y	2090	2090	1			-0-
						2299	9									
09	13350 X	11097	-0-	-2253 B	-0-	817	1	8242	3	Y	1853	1853	1			-0-
						2038	9									
10	12989 X	11030	-0-	-1959 B	-0-	796	1	8092	3	Y	1947	1947	1			-0-
						2142	9									
11	12180 X	10364	-0-	-1816 B	-0-	769	1	7572	3	Y	1839	1839	1			-0-
						2023	9									

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	8370 X	7916	-0-	-454 B	-0-	539	1	5917	3	Y	1327	1327	1			-0-
						1460	9									
07	9207 X	7788	-0-	-1419 B	-0-	541	1	5820	3	Y	1297	1297	1			-0-
						1427	9									
08	9207 X	7565	-0-	-1642 B	-0-	522	1	5639	3	Y	1276	1276	1			-0-
						1404	9									
09	8910 X	7088	-0-	-1822 B	-0-	520	1	5248	3	Y	1200	1200	1			-0-
						1320	9									
10	8525 X	7117	-0-	-1408 B	-0-	519	1	5274	3	Y	1204	1204	1			-0-
						1324	9									
11	7920 X	6896	-0-	-1024 B	-0-	516	1	5080	3	Y	1182	1182	1			-0-
						1300	9									

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7336	-0-	-1304 B	-0-	217	1	6496	3	Y	566	566	1			-0-
						623	9									
07	8711 X	5745	-0-	-2966 B	-0-	160	1	4924	3	Y	601	601	1			-0-
						661	9									
08	8556 X	7860	-0-	-696 B	-0-	204	1	6560	3	Y	996	996	1			-0-
						1096	9									
09	8280 X	6849	-0-	-1431 B	-0-	192	1	5707	3	Y	864	864	1			-0-
						950	9									
10	8091 X	6329	-0-	-1762 B	-0-	183	1	5279	3	Y	788	788	1			-0-
						867	9									
11	7620 X	6270	-0-	-1350 B	-0-	183	1	5234	3	Y	775	775	1			-0-
						853	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17013	-0-	-2067 B	-0-	487	1	14570	3	Y	1778	1778	1			-0-
							1956	9									
07	19375	X	16250	-0-	-3125 B	-0-	453	1	13954	3	Y	1675	1675	1			-0-
							1843	9									
08	18445	X	15854	-0-	-2591 B	-0-	423	1	13607	3	Y	1658	1658	1			-0-
							1824	9									
09	17010	X	15215	-0-	-1795 B	-0-	438	1	13043	3	Y	1576	1576	1			-0-
							1734	9									
10	17577	X	14506	-0-	-3071 B	-0-	430	1	12385	3	Y	1537	1537	1			-0-
							1691	9									
11	17010	X	13042	-0-	-3968 B	-0-	389	1	11100	3	Y	1412	1412	1			-0-
							1553	9									

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

06	7290	X	6680	-0-	-610 B	-0-	5749	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
07	7471	X	6199	-0-	-1272 B	-0-	5331	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
08	7440	X	5056	-0-	-2384 B	-0-	4318	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718 B	-0-	5304	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
10	7068	X	5979	-0-	-1089 B	-0-	5129	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
11	6690	X	5116	-0-	-1574 B	-0-	4342	3	774	9	Y	704	704	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

06	6450	X	5982	-0-	-468 B	-0-	198	1	4915	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
07	7130	X	6136	-0-	-994 B	-0-	261	1	4975	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									
08	7130	X	6133	-0-	-997 B	-0-	258	1	4982	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
09	6900	X	5733	-0-	-1167 B	-0-	241	1	4655	3	Y	761	761	1			-0-
							837	9									
10	6696	X	5013	-0-	-1683 B	-0-	238	1	3983	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									
*11	7617	X	7617	-0-	-0- B	-0-	555	1	6149	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

06	4260	X	3865	-0-	-395 B	-0-	122	1	3024	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	4402	X	1731	-0-	-2671 B	-0-	62	1	1181	3	Y	444	444	1			-0-
							488	9									
08	4402	X	4155	-0-	-247 B	-0-	171	1	3303	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									
09	4260	X	3740	-0-	-520 B	-0-	156	1	3010	3	Y	522	522	1			-0-
							574	9									
10	4402	X	3312	-0-	-1090 B	-0-	154	1	2575	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
11	4020	X	2029	-0-	-1991 B	-0-	126	1	1391	3	Y	465	465	1			-0-
							512	9									

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	7650 X	7061	-0-	-589 B	-0-	236	1	5876	3	Y	863	863	1			-0-
						949	9									
07	8277 X	7452	-0-	-825 B	-0-	325	1	6196	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									
08	8277 X	7417	-0-	-860 B	-0-	317	1	6113	3	Y	897	897	1			-0-
						987	9									
09	8010 X	6860	-0-	-1150 B	-0-	294	1	5678	3	Y	807	807	1			-0-
						888	9									
10	7750 X	6217	-0-	-1533 B	-0-	304	1	5093	3	Y	745	745	1			-0-
						820	9									
*11	8704 X	8704	-0-	-0- B	-0-	628	1	6957	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

06	15390 X	13394	-0-	-1996 B	-0-	10626	3	2768	9	Y	2516	2516	1			-0-
07	15903 X	14030	-0-	-1873 B	-0-	11192	3	2838	9	Y	2580	2580	1			-0-
08	15345 X	13569	-0-	-1776 B	-0-	10773	3	2796	9	Y	2542	2542	1			-0-
09	14850 X	12679	-0-	-2171 B	-0-	10112	3	2567	9	Y	2334	2333	1	1	8	-0-
10	14508 X	12550	-0-	-1958 B	-0-	9992	3	2558	9	Y	2325	2324	1	1	8	-0-
11	13590 X	11486	-0-	-2104 B	-0-	9062	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

06	9712 X	9712	-0-	-0- B	-0-	579	1	7757	3	Y	1251	1251	1			-0-
						1376	9									
07	9517 X	8945	-0-	-572 B	-0-	504	1	7253	3	Y	1080	1080	1			-0-
						1188	9									
08	9269 X	6717	-0-	-2552 B	-0-	377	1	5431	3	Y	826	826	1			-0-
						909	9									
09	9720 X	7612	-0-	-2108 B	-0-	456	1	6025	3	Y	1028	1028	1			-0-
						1131	9									
10	10044 X	8113	-0-	-1931 B	-0-	493	1	6478	3	Y	1038	1038	1			-0-
						1142	9									
11	9720 X	7315	-0-	-2405 B	-0-	508	1	5763	3	Y	949	949	1			-0-
						1044	9									

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

06	7410 X	7314	-0-	-96 B	-0-	440	1	5889	3	Y	895	895	1			-0-
						985	9									
07	7657 X	7256	-0-	-401 B	-0-	409	1	5886	3	Y	874	874	1			-0-
						961	9									
08	7502 X	6611	-0-	-891 B	-0-	374	1	5391	3	Y	769	769	1			-0-
						846	9									
09	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-	473	1	6256	3	Y	899	899	1			-0-
						989	9									
10	7564 X	7435	-0-	-129 B	-0-	460	1	6049	3	Y	842	842	1			-0-
						926	9									
11	7320 X	6936	-0-	-384 B	-0-	491	1	5570	3	Y	795	795	1			-0-
						875	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 #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8437	X	8437	-0-	-0- B	-0-	505	1	6764	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
07	8556	X	8033	-0-	-523 B	-0-	448	1	6451	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
08	8556	X	6734	-0-	-1822 B	-0-	374	1	5385	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
09	8430	X	7289	-0-	-1141 B	-0-	437	1	5782	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
10	8711	X	7177	-0-	-1534 B	-0-	432	1	5682	3	Y	966	966	1			-0-
							1063	9									
11	8430	X	6675	-0-	-1755 B	-0-	458	1	5199	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

06	6060	X	5631	-0-	-429 B	-0-	332	1	4443	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
07	6262	X	5330	-0-	-932 B	-0-	293	1	4222	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
08	6107	X	4548	-0-	-1559 B	-0-	248	1	3574	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
09	5730	X	4999	-0-	-731 B	-0-	296	1	3908	3	Y	723	723	1			-0-
							795	9									
10	5890	X	5131	-0-	-759 B	-0-	306	1	4029	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
11	5640	X	4434	-0-	-1206 B	-0-	301	1	3421	3	Y	647	647	1			-0-
							712	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

06	18750	X	15028	-0-	-3722 B	-0-	12931	3	2097	9	Y	1906	1906	1			-0-
07	19375	X	15072	-0-	-4303 B	-0-	12932	3	2140	9	Y	1945	1945	1			-0-
08	18755	X	13025	-0-	-5730 B	-0-	11212	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
09	18150	X	14224	-0-	-3926 B	-0-	12194	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
10	18755	X	13668	-0-	-5087 B	-0-	11704	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
11	15030	X	12613	-0-	-2417 B	-0-	10767	3	1846	9	Y	1678	1678	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

06	16620	X	11812	-0-	-4808 B	-0-	10083	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
07	15903	X	11503	-0-	-4400 B	-0-	9809	3	1694	9	Y	1540	1540	1			-0-
08	12865	X	9550	-0-	-3315 B	-0-	8145	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
09	12450	X	10554	-0-	-1896 B	-0-	8956	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
10	12338	X	10653	-0-	-1685 B	-0-	9030	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
11	11820	X	10016	-0-	-1804 B	-0-	8459	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

06	20460	X	17999	-0-	-2461 B	-0-	15312	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
07	20646	X	17530	-0-	-3116 B	-0-	14905	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-
08	19220	X	14983	-0-	-4237 B	-0-	12744	3	2239	9	Y	2035	2035	1			-0-
09	18510	X	15904	-0-	-2606 B	-0-	13469	3	2435	9	Y	2214	2214	1			-0-
10	19127	X	15601	-0-	-3526 B	-0-	13189	3	2412	9	Y	2193	2193	1			-0-
11	18000	X	14479	-0-	-3521 B	-0-	12171	3	2308	9	Y	2098	2098	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 #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230 X	5666	-0-	-1564 B	-0-	186	1	4636	3	Y	767	767	1			-0-
						844	9									
07	7254 X	5769	-0-	-1485 B	-0-	241	1	4603	3	Y	841	841	1			-0-
						925	9									
08	7254 X	4959	-0-	-2295 B	-0-	204	1	3930	3	Y	750	750	1			-0-
						825	9									
09	6000 X	4930	-0-	-1070 B	-0-	202	1	3915	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
10	5921 X	5212	-0-	-709 B	-0-	244	1	4089	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									
11	5670 X	5455	-0-	-215 B	-0-	384	1	4255	3	Y	742	742	1			-0-
						816	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 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	9690 X	7485	-0-	-2205 B	-0-	251	1	6242	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
07	9145 X	7184	-0-	-1961 B	-0-	309	1	5892	3	Y	894	894	1			-0-
						983	9									
08	8897 X	6548	-0-	-2349 B	-0-	277	1	5355	3	Y	833	833	1			-0-
						916	9									
09	8610 X	6197	-0-	-2413 B	-0-	261	1	5050	3	Y	805	805	1			-0-
						886	9									
10	8897 X	6714	-0-	-2183 B	-0-	328	1	5491	3	Y	814	814	1			-0-
						895	9									
*11	11410 X	11410	-0-	-0- B	-0-	828	1	9171	3	Y	1283	1283	1			-0-
						1411	9									

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	7770 X	6518	-0-	-1252 B	-0-	222	1	5523	3	Y	703	703	1			-0-
						773	9									
07	8029 X	5531	-0-	-2498 B	-0-	240	1	4585	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
08	8029 X	7243	-0-	-786 B	-0-	313	1	6048	3	Y	802	802	1			-0-
						882	9									
09	7110 X	6718	-0-	-392 B	-0-	289	1	5595	3	Y	758	758	1			-0-
						834	9									
10	7347 X	6221	-0-	-1126 B	-0-	306	1	5128	3	Y	715	715	1			-0-
						787	9									
11	7020 X	4993	-0-	-2027 B	-0-	361	1	3994	3	Y	580	580	1			-0-
						638	9									

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390 X	8005	-0-	-1385 B	-0-	519	1	5697	3	Y	1626	1626	1			-0-
						1789	9									
07	9703 X	7981	-0-	-1722 B	-0-	526	1	5667	3	Y	1625	1625	1			-0-
						1788	9									
08	9083 X	7187	-0-	-1896 B	-0-	493	1	5331	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
09	8490 X	6806	-0-	-1684 B	-0-	499	1	5032	3	Y	1159	1159	1			-0-
						1275	9									
10	8525 X	7037	-0-	-1488 B	-0-	506	1	5143	3	Y	1262	1262	1			-0-
						1388	9									
11	8010 X	6762	-0-	-1248 B	-0-	492	1	4847	3	Y	1294	1294	1			-0-
						1423	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230 X	10984	-0-	-2246 B	-0-	8751	3	2233	9	Y	2030	2030	1			-0-
07	12989 X	10963	-0-	-2026 B	-0-	8777	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
08	12989 X	10805	-0-	-2184 B	-0-	8649	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
09	12570 X	10106	-0-	-2464 B	-0-	8103	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-
10	11563 X	10593	-0-	-970 B	-0-	8504	3	2089	9	Y	1899	1899	1			-0-
11	10980 X	9648	-0-	-1332 B	-0-	7647	3	2001	9	Y	1819	1819	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

06	16410 X	12609	-0-	-3801 B	-0-	386	1	10085	3	Y	1944	1944	1			-0-
						2138	9									
07	16957 X	12675	-0-	-4282 B	-0-	410	1	10140	3	Y	1932	1932	1			-0-
						2125	9									
08	15066 X	11893	-0-	-3173 B	-0-	387	1	9515	3	Y	1810	1810	1			-0-
						1991	9									
09	13380 X	11899	-0-	-1481 B	-0-	509	1	9340	3	Y	1864	1864	1			-0-
						2050	9									
10	13020 X	11562	-0-	-1458 B	-0-	573	1	9022	3	Y	1788	1788	1			-0-
						1967	9									
*11	14792 X	14792	-0-	-0- B	-0-	668	1	11503	3	Y	2383	2383	1			-0-
						2621	9									

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

06	16920 X	12671	-0-	-4249 B	-0-	381	1	9963	3	Y	2115	2115	1			-0-
						2327	9									
07	17484 X	12566	-0-	-4918 B	-0-	399	1	9864	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
08	15376 X	11503	-0-	-3873 B	-0-	368	1	9027	3	Y	1916	1916	1			-0-
						2108	9									
09	13680 X	11408	-0-	-2272 B	-0-	481	1	8822	3	Y	1914	1914	1			-0-
						2105	9									
10	13857 X	11305	-0-	-2552 B	-0-	551	1	8672	3	Y	1893	1893	1			-0-
						2082	9									
11	12660 X	12188	-0-	-472 B	-0-	546	1	9400	3	Y	2038	2038	1			-0-
						2242	9									

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

06	12030 X	10796	-0-	-1234 B	-0-	334	1	8732	3	Y	1573	1573	1			-0-
						1730	9									
07	12431 X	11195	-0-	-1236 B	-0-	367	1	9069	3	Y	1599	1599	1			-0-
						1759	9									
08	12245 X	10339	-0-	-1906 B	-0-	342	1	8392	3	Y	1459	1459	1			-0-
						1605	9									
09	10950 X	10399	-0-	-551 B	-0-	452	1	8289	3	Y	1507	1507	1			-0-
						1658	9									
10	11284 X	10234	-0-	-1050 B	-0-	515	1	8118	3	Y	1455	1455	1			-0-
						1601	9									
11	10830 X	8251	-0-	-2579 B	-0-	382	1	6572	3	Y	1179	1179	1			-0-
						1297	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 #: 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	9450 X	7819	-0-	-1631 B	-0-	542	1	5949	3	Y	1207	1207	1			-0-
						1328	9									
07	9765 X	7881	-0-	-1884 B	-0-	557	1	5998	3	Y	1205	1205	1			-0-
						1326	9									
08	8928 X	7707	-0-	-1221 B	-0-	541	1	5845	3	Y	1201	1201	1			-0-
						1321	9									
09	8610 X	7287	-0-	-1323 B	-0-	547	1	5517	3	Y	1112	1112	1			-0-
						1223	9									
10	8370 X	7322	-0-	-1048 B	-0-	545	1	5542	3	Y	1123	1123	1			-0-
						1235	9									
11	7830 X	6933	-0-	-897 B	-0-	531	1	5232	3	Y	1064	1064	1			-0-
						1170	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

06	7200 X	6187	-0-	-1013 B	-0-	370	1	4955	3	Y	784	784	1			-0-
						862	9									
07	7440 X	6191	-0-	-1249 B	-0-	346	1	4987	3	Y	780	780	1			-0-
						858	9									
08	7223 X	5064	-0-	-2159 B	-0-	282	1	4067	3	Y	650	650	1			-0-
						715	9									
09	6780 X	6017	-0-	-763 B	-0-	364	1	4813	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									
10	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	424	1	5581	3	Y	802	802	1			-0-
						882	9									
*11	6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	445	1	5050	3	Y	752	752	1			-0-
						827	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

06	18930 X	16510	-0-	-2420 B	-0-	14430	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
07	DLQ G-10	15810	-0-	15810 B	15810	13815	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
08	DLQ G-10	15518	-0-	15518 B	31328	13658	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
09	DLQ G-10	15238	-0-	15238 B	46566	13306	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
10	61218 X	14652	-0-	-46566 B	-0-	12782	3	1870	9	Y	1700	1700	1			-0-
*11	13681 X	13681	-0-	-0- B	-0-	11957	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

06	12000 X	9534	-0-	-2466 B	-0-	8347	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10	9435	-0-	9435 B	9435	8255	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
08	DLQ G-10	9239	-0-	9239 B	18674	8092	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
09	DLQ G-10	8645	-0-	8645 B	27319	7555	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
10	35857 X	8538	-0-	-27319 B	-0-	7451	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
*11	7823 X	7823	-0-	-0- B	-0-	6831	3	992	9	Y	902	902	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

06	10650 X	9397	-0-	-1253 B	-0-	8280	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
07	DLQ G-10	9508	-0-	9508 B	9508	8375	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
08	DLQ G-10	9361	-0-	9361 B	18869	8232	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
09	DLQ G-10	8748	-0-	8748 B	27617	7697	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
10	36978 X	9361	-0-	-27617 B	-0-	8172	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
*11	8888 X	8888	-0-	-0- B	-0-	7691	3	1197	9	Y	1088	1088	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	10350 X	9338	-0-	-1012 B	-0-	8045	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
07	DLQ G-10	8160	-0-	8160 B	8160	7152	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
08	DLQ G-10	8729	-0-	8729 B	16889	7655	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
09	DLQ G-10	8246	-0-	8246 B	25135	7228	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
10	33323 X	8188	-0-	-25135 B	-0-	7131	3	1057	9	Y	961	961	1			-0-
*11	7978 X	7978	-0-	-0- B	-0-	6882	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

06	9630 X	6751	-0-	-2879 B	-0-	6194	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
07	DLQ G-10	6554	-0-	6554 B	6554	5853	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
08	DLQ G-10	6608	-0-	6608 B	13162	5900	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
09	DLQ G-10	6464	-0-	6464 B	19626	5720	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
10	26234 X	6608	-0-	-19626 B	-0-	5897	3	711	9	Y	646	646	1			-0-
*11	6388 X	6388	-0-	-0- B	-0-	5707	3	681	9	Y	619	619	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

06	15660 X	12836	-0-	-2824 B	-0-	11649	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
07	DLQ G-10	12926	-0-	12926 B	12926	11726	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
08	DLQ G-10	12461	-0-	12461 B	25387	11299	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-
09	DLQ G-10	11803	-0-	11803 B	37190	10706	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
10	49114 X	11924	-0-	-37190 B	-0-	10708	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
*11	11799 X	11799	-0-	-0- B	-0-	10500	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

06	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	8624	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
07	DLQ G-10	9771	-0-	9771 B	9771	8703	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
08	DLQ G-10	9463	-0-	9463 B	19234	8481	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
09	DLQ G-10	8881	-0-	8881 B	28115	7948	3	933	9	Y	848	848	1			-0-
10	37210 X	9095	-0-	-28115 B	-0-	8114	3	981	9	Y	892	892	1			-0-
*11	8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	7459	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

06	6960 X	5593	-0-	-1367 B	-0-	4963	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	DLQ G-10	4622	-0-	4622 B	4622	4143	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
08	DLQ G-10	4949	-0-	4949 B	9571	4420	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
09	DLQ G-10	5298	-0-	5298 B	14869	4682	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	20648 X	5779	-0-	-14869 B	-0-	5101	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
*11	4642 X	4642	-0-	-0- B	-0-	4116	3	526	9	Y	478	478	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

06	15330 X	11969	-0-	-3361 B	-0-	10748	3	1221	9	Y	1110	1109	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	11078	-0-	11078 B	11078	9972	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	DLQ G-10	11014	-0-	11014 B	22092	9913	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
09	DLQ G-10	10322	-0-	10322 B	32414	9270	3	1052	9	Y	956	955	1	1	8	-0-
10	43009 X	10595	-0-	-32414 B	-0-	9395	3	1200	9	Y	1091	1090	1	1	8	-0-
*11	10298 X	10298	-0-	-0- B	-0-	8975	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

06	11520 X	10036	-0-	-1484 B	-0-	8838	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
07	DLQ G-10	10038	-0-	10038 B	10038	8829	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
08	DLQ G-10	9662	-0-	9662 B	19700	8475	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
09	DLQ G-10	9080	-0-	9080 B	28780	7962	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
10	37960 X	9180	-0-	-28780 B	-0-	8034	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
*11	8567 X	8567	-0-	-0- B	-0-	7488	3	1079	9	Y	981	981	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	10920	X	9553	-0-	-1367 B	-0-	8574	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
07	DLQ G-10		9943	-0-	9943 B	9943	8957	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
08	DLQ G-10		9543	-0-	9543 B	19486	8577	3	966	9	Y	878	878	1			-0-
09	DLQ G-10		9208	-0-	9208 B	28694	8319	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	37765	X	9071	-0-	-28694 B	-0-	8156	3	915	9	Y	832	831	1	1	8	-0-
*11	8575	X	8575	-0-	-0- B	-0-	7704	3	871	9	Y	792	792	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	11237	-0-	-2803 B	-0-	10424	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
07	DLQ G-10		11303	-0-	11303 B	11303	10490	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
08	DLQ G-10		11732	-0-	11732 B	23035	10909	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
09	DLQ G-10		12089	-0-	12089 B	35124	11254	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
10	48411	X	13287	-0-	-35124 B	-0-	12460	3	827	9	Y	752	751	1	1	8	-0-
*11	13848	X	13848	-0-	-0- B	-0-	12993	3	855	9	Y	777	777	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 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	13680	X	11317	-0-	-2363 B	-0-	10175	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
07	DLQ G-10		11318	-0-	11318 B	11318	10197	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
08	DLQ G-10		11144	-0-	11144 B	22462	10048	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
09	DLQ G-10		10514	-0-	10514 B	32976	9485	3	1029	9	Y	935	934	1	1	8	-0-
10	44038	X	11062	-0-	-32976 B	-0-	9975	3	1087	9	Y	988	987	1	1	8	-0-
*11	10275	X	10275	-0-	-0- B	-0-	9240	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	8	1	221	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	DLQ G-10		3	-0-	3 B	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		174	-0-	174 B	177	8	1	149	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	378	N	201	-0-	-177 B	-0-	10	1	157	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	45	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	9746	-0-	-3604 B	-0-	311	1	8137	3	Y	1180	1180	1			-0-
							1298	9									
07	DLQ G-10		10249	-0-	10249 B	10249	328	1	8121	3	Y	1636	1636	1			-0-
							1800	9									
08	DLQ G-10		9768	-0-	9768 B	20017	316	1	7770	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
09	DLQ G-10		9135	-0-	9135 B	29152	412	1	7555	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
10	38251	X	9099	-0-	-29152 B	-0-	471	1	7418	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
*11	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	150	1	2576	3	Y	375	375	1			-0-
							413	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 #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 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	10470 X	9938	-0-	-532 B	-0-	685	1	7527	3	Y	1569	1569	1			-0-
						1726	9									
07	DLQ G-10	9882	-0-	9882 B	9882	694	1	7471	3	Y	1561	1561	1			-0-
						1717	9									
08	DLQ G-10	9503	-0-	9503 B	19385	665	1	7186	3	Y	1502	1502	1			-0-
						1652	9									
09	DLQ G-10	8775	-0-	8775 B	28160	652	1	6581	3	Y	1402	1402	1			-0-
						1542	9									
10	36961 X	8801	-0-	-28160 B	-0-	648	1	6592	3	Y	1419	1419	1			-0-
						1561	9									
*11	8255 X	8255	-0-	-0- B	-0-	625	1	6154	3	Y	1342	1342	1			-0-
						1476	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

06	10020 X	9882	-0-	-138 B	-0-	675	1	7412	3	Y	1632	1632	1			-0-
						1795	9									
07	DLQ G-10	9734	-0-	9734 B	9734	678	1	7299	3	Y	1597	1597	1			-0-
						1757	9									
08	DLQ G-10	9191	-0-	9191 B	18925	632	1	6837	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
09	DLQ G-10	8542	-0-	8542 B	27467	625	1	6308	3	Y	1463	1463	1			-0-
						1609	9									
10	36039 X	8572	-0-	-27467 B	-0-	620	1	6304	3	Y	1498	1498	1			-0-
						1648	9									
*11	8179 X	8179	-0-	-0- B	-0-	606	1	5970	3	Y	1457	1457	1			-0-
						1603	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

06	10410 X	8304	-0-	-2106 B	-0-	7404	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
07	DLQ G-10	8432	-0-	8432 B	8432	7538	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
08	DLQ G-10	8060	-0-	8060 B	16492	7198	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
09	DLQ G-10	7525	-0-	7525 B	24017	6715	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
10	32278 X	8261	-0-	-24017 B	-0-	7437	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
*11	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	6409	3	810	9	Y	736	736	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

06	12180 X	9005	-0-	-3175 B	-0-	8215	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
07	DLQ G-10	8790	-0-	8790 B	8790	8012	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
08	DLQ G-10	8578	-0-	8578 B	17368	7821	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	DLQ G-10	8343	-0-	8343 B	25711	7610	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
10	34355 X	8644	-0-	-25711 B	-0-	7889	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
*11	8468 X	8468	-0-	-0- B	-0-	7744	3	724	9	Y	658	658	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

06	9480 X	7696	-0-	-1784 B	-0-	6933	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	DLQ G-10	7699	-0-	7699 B	7699	6937	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
08	DLQ G-10	7424	-0-	7424 B	15123	6689	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
09	DLQ G-10	7245	-0-	7245 B	22368	6541	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
10	29730 X	7362	-0-	-22368 B	-0-	6637	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
*11	7006 X	7006	-0-	-0- B	-0-	6312	3	694	9	Y	631	631	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930 X	10244	-0-	-2686 B	-0-	9362	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
07	DLQ G-10	10419	-0-	10419 B	10419	9536	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
08	DLQ G-10	9757	-0-	9757 B	20176	8921	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
09	DLQ G-10	9792	-0-	9792 B	29968	8963	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
10	39768 X	9800	-0-	-29968 B	-0-	8957	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
*11	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	8337	3	795	9	Y	723	723	1			-0-

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	13080 X	11582	-0-	-1498 B	-0-	817	1	8973	3	Y	1629	1629	1			-0-
						1792	9									
07	DLQ G-10	11343	-0-	11343 B	11343	814	1	8765	3	Y	1604	1604	1			-0-
						1764	9									
08	DLQ G-10	10931	-0-	10931 B	22274	781	1	8444	3	Y	1551	1551	1			-0-
						1706	9									
09	DLQ G-10	10259	-0-	10259 B	32533	778	1	7850	3	Y	1483	1483	1			-0-
						1631	9									
10	42741 X	10208	-0-	-32533 B	-0-	767	1	7801	3	Y	1491	1491	1			-0-
						1640	9									
*11	9412 X	9412	-0-	-0- B	-0-	725	1	7139	3	Y	1407	1407	1			-0-
						1548	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7506	-0-	-594 B	-0-	6809	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
07	DLQ G-10	7620	-0-	7620 B	7620	6917	3	703	9	Y	639	639	1			-0-
08	DLQ G-10	7463	-0-	7463 B	15083	6764	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
09	DLQ G-10	7217	-0-	7217 B	22300	6550	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	29797 X	7497	-0-	-22300 B	-0-	6834	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
*11	7923 X	7923	-0-	-0- B	-0-	7237	3	686	9	Y	624	624	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030 X	10983	-0-	-1047 B	-0-	9745	3	1238	9	Y	1125	1124	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	11130	-0-	11130 B	11130	9898	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
08	DLQ G-10	10304	-0-	10304 B	21434	9147	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
09	DLQ G-10	9493	-0-	9493 B	30927	8434	3	1059	9	Y	963	962	1	1	8	-0-
10	38907 X	7980	-0-	-30927 B	-0-	7066	3	914	9	Y	831	830	1	1	8	-0-
*11	9557 X	9557	-0-	-0- B	-0-	8446	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790 X	14290	-0-	-3500 B	-0-	12693	3	1597	9	Y	1452	1451	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	15582	-0-	15582 B	15582	13915	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
08	DLQ G-10	14537	-0-	14537 B	30119	12951	3	1586	9	Y	1442	1442	1			-0-
09	DLQ G-10	13408	-0-	13408 B	43527	11971	3	1437	9	Y	1306	1305	1	1	8	-0-
10	57977 X	14450	-0-	-43527 B	-0-	12910	3	1540	9	Y	1400	1399	1	1	8	-0-
*11	9421 X	9421	-0-	-0- B	-0-	8380	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430 X	6796	-0-	-1634 B	-0-	5995	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
07	DLQ G-10	6356	-0-	6356 B	6356	5750	3	606	9	Y	551	551	1			-0-
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039 B	10395	3776	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	DLQ G-10	4186	-0-	4186 B	14581	3676	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
10	18064 X	3483	-0-	-14581 B	-0-	3034	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
*11	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	3498	3	590	9	Y	536	536	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1175	-0-	1175 B	1175	1132	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	T. A.	2508	-0-	2508 B	3683	2401	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	T. A.	2067	-0-	2067 B	5750	1934	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	T. A.	1276	-0-	1276 B	7026	1141	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
*11	7187 X	161	-0-	-7026 B	-0-	106	3	55	9	Y	50	50	1			-0-

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	10020 X	5388	-0-	-4632 B	-0-	4505	3	883	9	Y	803	802	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	7192	-0-	7192 B	7192	6308	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808 B	14000	5833	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	DLQ G-10	6721	-0-	6721 B	20721	5782	3	939	9	Y	854	853	1	1	8	-0-
10	27427 X	6706	-0-	-20721 B	-0-	5784	3	922	9	Y	838	837	1	1	8	-0-
*11	6481 X	6481	-0-	-0- B	-0-	5418	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 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	13020 X	11117	-0-	-1903 B	-0-	9851	3	1266	9	Y	1151	1150	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	9440	-0-	9440 B	9440	8332	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
08	DLQ G-10	9004	-0-	9004 B	18444	7941	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
09	DLQ G-10	8520	-0-	8520 B	26964	7529	3	991	9	Y	901	900	1	1	8	-0-
10	35522 X	8558	-0-	-26964 B	-0-	7547	3	1011	9	Y	919	918	1	1	8	-0-
*11	8192 X	8192	-0-	-0- B	-0-	7242	3	950	9	Y	864	864	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 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	11100 X	1857	-0-	-9243 B	-0-	1502	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	DLQ G-10	550	-0-	550 B	550	510	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	DLQ G-10	1746	-0-	1746 B	2296	1548	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344 B	2640	344	3			Y	-0-					-0-
10	3562 X	922	-0-	-2640 B	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*11	959 X	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17340 X	9402	-0-	-7938 B	-0-	7366	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
07	DLQ G-10	8798	-0-	8798 B	8798	6865	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
08	DLQ G-10	8834	-0-	8834 B	17632	6835	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
09	DLQ G-10	12544	-0-	12544 B	30176	9898	3	2646	9	Y	2405	2404	1	1	8	-0-
10	38383 X	8207	-0-	-30176 B	-0-	6536	3	1671	9	Y	1519	1518	1	1	8	-0-
*11	10215 X	10215	-0-	-0- B	-0-	8044	3	2171	9	Y	1974	1974	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7641	-0-	-669 B	-0-	223	1	6681	3	Y	670	670	1			-0-
						737	9									
07	DLQ G-10	7737	-0-	7737 B	7737	220	1	6761	3	Y	687	687	1			-0-
						756	9									
08	DLQ G-10	7428	-0-	7428 B	15165	202	1	6500	3	Y	660	660	1			-0-
						726	9									
09	DLQ G-10	6904	-0-	6904 B	22069	202	1	6019	3	Y	621	621	1			-0-
						683	9									
10	28758 X	6689	-0-	-22069 B	-0-	202	1	5829	3	Y	598	598	1			-0-
						658	9									
*11	6196 X	6196	-0-	-0- B	-0-	189	1	5391	3	Y	560	560	1			-0-
						616	9									

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 #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7667	-0-	-1393 B	-0-	222	1	6638	3	Y	734	734	1			-0-
						807	9									
07	DLQ G-10	5861	-0-	5861 B	5861	167	1	5145	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
08	DLQ G-10	8933	-0-	8933 B	14794	244	1	7865	3	Y	749	749	1			-0-
						824	9									
09	DLQ G-10	8391	-0-	8391 B	23185	247	1	7360	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
10	30806 X	7621	-0-	-23185 B	-0-	231	1	6644	3	Y	678	678	1			-0-
						746	9									
*11	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	210	1	5999	3	Y	616	616	1			-0-
						678	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

06	8490 X	6755	-0-	-1735 B	-0-	197	1	5887	3	Y	610	610	1			-0-
						671	9									
07	DLQ G-10	4836	-0-	4836 B	4836	138	1	4252	3	Y	405	405	1			-0-
						446	9									
08	DLQ G-10	8180	-0-	8180 B	13016	225	1	7238	3	Y	652	652	1			-0-
						717	9									
09	DLQ G-10	6601	-0-	6601 B	19617	196	1	5831	3	Y	522	522	1			-0-
						574	9									
10	25711 X	6094	-0-	-19617 B	-0-	185	1	5340	3	Y	517	517	1			-0-
						569	9									
*11	5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	169	1	4816	3	Y	480	480	1			-0-
						528	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 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-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

06	6690 X	4532	-0-	-2158 B	-0-	128	1	3841	3	Y	512	512	1			-0-
						563	9									
07	DLQ G-10	3550	-0-	3550 B	3550	99	1	3035	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									
08	DLQ G-10	5758	-0-	5758 B	9308	153	1	4926	3	Y	617	617	1			-0-
						679	9									
09	DLQ G-10	5488	-0-	5488 B	14796	158	1	4718	3	Y	556	556	1			-0-
						612	9									
10	20222 X	5426	-0-	-14796 B	-0-	162	1	4670	3	Y	540	540	1			-0-
						594	9									
*11	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	158	1	4503	3	Y	516	516	1			-0-
						568	9									

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 #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6198	-0-	-552 B	-0-	178	1	5314	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
07	DLQ G-10	6233	-0-	6233 B	6233	175	1	5395	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
08	DLQ G-10	5618	-0-	5618 B	11851	151	1	4863	3	Y	549	549	1			-0-
						604	9									
09	DLQ G-10	5328	-0-	5328 B	17179	155	1	4602	3	Y	519	519	1			-0-
						571	9									
10	22640 X	5461	-0-	-17179 B	-0-	164	1	4715	3	Y	529	529	1			-0-
						582	9									
*11	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	152	1	4345	3	Y	498	498	1			-0-
						548	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

06	8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-	253	1	7577	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
07	DLQ G-10	10447	-0-	10447 B	10447	291	1	8945	3	Y	1101	1101	1			-0-
						1211	9									
08	DLQ G-10	8851	-0-	8851 B	19298	241	1	7762	3	Y	771	771	1			-0-
						848	9									
09	DLQ G-10	8211	-0-	8211 B	27509	241	1	7179	3	Y	719	719	1			-0-
						791	9									
10	36219 X	8710	-0-	-27509 B	-0-	263	1	7592	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									
*11	7854 X	7854	-0-	-0- B	-0-	239	1	6836	3	Y	708	708	1			-0-
						779	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

06	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	219	1	6545	3	Y	982	982	1			-0-
						1080	9									
07	DLQ G-10	7877	-0-	7877 B	7877	219	1	6748	3	Y	827	827	1			-0-
						910	9									
08	DLQ G-10	7632	-0-	7632 B	15509	204	1	6550	3	Y	798	798	1			-0-
						878	9									
09	DLQ G-10	7145	-0-	7145 B	22654	204	1	6060	3	Y	801	801	1			-0-
						881	9									
10	28858 X	6204	-0-	-22654 B	-0-	181	1	5220	3	Y	730	730	1			-0-
						803	9									
*11	5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	174	1	4965	3	Y	683	683	1			-0-
						751	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 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	8820 X	5181	-0-	-3639 B	-0-	165	1	4105	3	Y	828	828	1			-0-
						911	9									
07	DLQ G-10	4524	-0-	4524 B	4524	193	1	3689	3	Y	584	584	1			-0-
						642	9									
08	DLQ G-10	10213	-0-	10213 B	14737	434	1	8383	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
09	DLQ G-10	1786	-0-	1786 B	16523	77	1	1485	3	Y	204	204	1			-0-
						224	9									
10	20384 X	3861	-0-	-16523 B	-0-	182	1	3054	3	Y	568	568	1			-0-
						625	9									
*11	5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	377	1	4179	3	Y	674	674	1			-0-
						741	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 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 #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

06	48030 X	36123	-0-	-11907 B	-0-	31040	3	5083	9	Y	4621	4621	1			-0-
07	DLQ G-10	34825	-0-	34825 B	34825	29923	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-
08	DLQ G-10	32316	-0-	32316 B	67141	27763	3	4553	9	Y	4139	4139	1			-0-
09	DLQ G-10	28854	-0-	28854 B	95995	24798	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-
10	122716 X	26721	-0-	-95995 B	-0-	22903	3	3818	9	Y	3471	3467	1	4	8	-0-
*11	23994 X	23994	-0-	-0- B	-0-	20418	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

06	93600 X	41186	-0-	-52414 B	-0-	35016	3	6170	9	Y	5609	5609	1			-0-
07	DLQ G-10	35294	-0-	35294 B	35294	29791	3	5503	9	Y	5003	5003	1			-0-
08	DLQ G-10	28401	-0-	28401 B	63695	23642	3	4759	9	Y	4326	4326	1			-0-
09	DLQ G-10	24439	-0-	24439 B	88134	20425	3	4014	9	Y	3649	3649	1			-0-
10	110929 X	22795	-0-	-88134 B	-0-	19042	3	3753	9	Y	3412	3412	1			-0-
*11	20000 X	20000	-0-	-0- B	-0-	16578	3	3422	9	Y	3111	3111	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

06	96480 X	49052	-0-	-47428 B	-0-	42331	3	6721	9	Y	6110	6110	1			-0-
07	DLQ G-10	44967	-0-	44967 B	44967	38755	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
08	DLQ G-10	40271	-0-	40271 B	85238	34558	3	5713	9	Y	5194	5194	1			-0-
09	DLQ G-10	36787	-0-	36787 B	122025	31638	3	5149	9	Y	4681	4681	1			-0-
10	156995 X	34970	-0-	-122025 B	-0-	30033	3	4937	9	Y	4488	4488	1			-0-
*11	31548 X	31548	-0-	-0- B	-0-	26944	3	4604	9	Y	4185	4185	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 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	125400 X	81390	-0-	-44010	B	-0-	70090	3	11300	9	Y	10273	10273	1			-0-
07	DLQ G-10	76653	-0-	76653	B	76653	66137	3	10516	9	Y	9560	9560	1			-0-
08	DLQ G-10	67018	-0-	67018	B	143671	57577	3	9441	9	Y	8583	8583	1			-0-
09	DLQ G-10	64031	-0-	64031	B	207702	55595	3	8436	9	Y	7669	7669	1			-0-
10	267745 X	60043	-0-	-207702	B	-0-	52106	3	7937	9	Y	7215	7215	1			-0-
*11	53932 X	53932	-0-	-0-	B	-0-	46841	3	7091	9	Y	6446	6446	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-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

06	53940 X	40720	-0-	-13220	B	-0-	34207	3	6513	9	Y	5921	5919	1	2 8		-0-
07	DLQ G-10	39448	-0-	39448	B	39448	33212	3	6236	9	Y	5669	5669	1			-0-
08	DLQ G-10	37911	-0-	37911	B	77359	31985	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
09	DLQ G-10	35325	-0-	35325	B	112684	29849	3	5476	9	Y	4978	4978	1			-0-
10	147876 X	35192	-0-	-112684	B	-0-	29703	3	5489	9	Y	4990	4986	1	4 8		-0-
*11	32755 X	32755	-0-	-0-	B	-0-	27531	3	5224	9	Y	4749	4749	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	33060 X	23038	-0-	-10022	B	-0-	736	1	19241	3	Y	2783	2781	1	2 8		-0-
							3061	9									
07	DLQ G-10	22715	-0-	22715	B	22715	765	1	18918	3	Y	2756	2756	1			-0-
							3032	9									
08	DLQ G-10	20777	-0-	20777	B	43492	702	1	17246	3	Y	2572	2572	1			-0-
							2829	9									
09	DLQ G-10	19359	-0-	19359	B	62851	866	1	15868	3	Y	2386	2386	1			-0-
							2625	9									
10	83141 X	20290	-0-	-62851	B	-0-	1047	1	16496	3	Y	2497	2493	1	4 8		-0-
							2747	9									
*11	18103 X	18103	-0-	-0-	B	-0-	855	1	14734	3	Y	2285	2285	1			-0-
							2514	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 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	89340 X	38814	-0-	-50526 B	-0-	33114	3	5700	9	Y	5182	5182	1			-0-
07	DLQ G-10	34018	-0-	34018 B	34018	28871	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
08	DLQ G-10	29828	-0-	29828 B	63846	25157	3	4671	9	Y	4246	4246	1			-0-
09	DLQ G-10	27175	-0-	27175 B	91021	23041	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-
10	116423 X	25402	-0-	-91021 B	-0-	21517	3	3885	9	Y	3532	3532	1			-0-
*11	22598 X	22598	-0-	-0- B	-0-	19113	3	3485	9	Y	3168	3168	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

06	46050 X	32604	-0-	-13446 B	-0-	1056	1	27602	3	Y	3587	3585	1	2	8	-0-
						3946	9									
07	DLQ G-10	31865	-0-	31865 B	31865	1089	1	26945	3	Y	3483	3483	1			-0-
						3831	9									
08	DLQ G-10	29341	-0-	29341 B	61206	1009	1	24788	3	Y	3222	3222	1			-0-
						3544	9									
09	DLQ G-10	26889	-0-	26889 B	88095	1224	1	22436	3	Y	2935	2935	1			-0-
						3229	9									
10	115433 X	27338	-0-	-88095 B	-0-	1435	1	22601	3	Y	3002	3002	1			-0-
						3302	9									
*11	24206 X	24206	-0-	-0- B	-0-	1166	1	20091	3	Y	2681	2681	1			-0-
						2949	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

06	41550 X	31937	-0-	-9613 B	-0-	26393	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
07	DLQ G-10	30960	-0-	30960 B	30960	25612	3	5348	9	Y	4862	4862	1			-0-
08	DLQ G-10	29638	-0-	29638 B	60598	24538	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-
09	DLQ G-10	27454	-0-	27454 B	88052	22735	3	4719	9	Y	4290	4290	1			-0-
10	115101 X	27049	-0-	-88052 B	-0-	22394	3	4655	9	Y	4232	4228	1	4	8	-0-
*11	25052 X	25052	-0-	-0- B	-0-	20683	3	4369	9	Y	3972	3972	1			-0-

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

06	151620 X	102701	-0-	-48919 B	-0-	118	1	88193	3	Y	13082	13082	1			-0-
						14390	9									
07	94410 X	94410	-0-	-0- B	-0-	120	1	81169	3	Y	11928	11928	1			-0-
						13121	9									
08	148242 X	84696	-0-	-63546 B	-0-	113	1	72624	3	Y	10872	10872	1			-0-
						11959	9									
09	126180 X	75484	-0-	-50696 B	-0-	138	1	65636	3	Y	8827	8827	1			-0-
						9710	9									
10	117552 X	71004	-0-	-46548 B	-0-	134	1	61448	3	Y	8565	8565	1			-0-
						9422	9									
11	102690 X	63938	-0-	-38752 B	-0-	51	1	56630	3	Y	6597	6597	1			-0-
						7257	9									

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

06	165210 X	109651	-0-	-55559 B	-0-	125	1	93594	3	Y	14484	14484	1			-0-
						15932	9									
07	170717 X	100575	-0-	-70142 B	-0-	127	1	85867	3	Y	13255	13255	1			-0-
						14581	9									
08	156798 X	91022	-0-	-65776 B	-0-	121	1	77148	3	Y	12503	12503	1			-0-
						13753	9									
09	134220 X	79232	-0-	-54988 B	-0-	140	1	66611	3	Y	11346	11346	1			-0-
						12481	9									
10	125178 X	72782	-0-	-52396 B	-0-	133	1	60789	3	Y	10782	10782	1			-0-
						11860	9									
11	109650 X	64225	-0-	-45425 B	-0-	51	1	56818	3	Y	6687	6687	1			-0-
						7356	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4817	X	4817	-0-	-0- B	-0-	998	2	3532	5	N	261	343	1			416
							287	9									
07	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					N	-0-					416
08	16740	X	16740	-0-	-0- B	-0-	2487	2	2438	5	N	10741	11157	1			-0-
							11815	9									
09	10715	X	10715	-0-	-0- B	-0-	1114	2	8813	5	N	716	716	1			-0-
							788	9									
10	9868	X	9868	-0-	-0- B	-0-	1214	2	7839	5	N	741	410	1			331
							815	9									
*11	9423	X	9423	-0-	-0- B	-0-	935	2	7839	5	N	590	921	1			-0-
							649	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

06	15603	X	15603	-0-	-0- B	-0-	4108	2	11031	5	N	422	321	1			211
							464	9									
07	15923	X	15923	-0-	-0- B	-0-	4293	2	11094	5	N	487	698	1			-0-
							536	9									
08	14278	X	14278	-0-	-0- B	-0-	3658	2	10013	5	N	552	552	1			-0-
							607	9									
09	13129	X	13129	-0-	-0- B	-0-	3356	2	9389	5	N	349	349	1			-0-
							384	9									
10	11924	X	11924	-0-	-0- B	-0-	3463	2	7870	5	N	537	537	1			-0-
							591	9									
*11	14241	X	14241	-0-	-0- B	-0-	3701	2	10081	5	N	417	378	1			39
							459	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

06	8982	X	8982	-0-	-0- B	-0-	1654	2	6915	5	Y	375	452	1			71
							413	9									
07	11678	X	11678	-0-	-0- B	-0-	1568	2	9684	5	Y	387	456	1			2
							426	9									
08	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	1767	2	3957	5	Y	458	460	1			-0-
							504	9									
09	7255	X	7255	-0-	-0- B	-0-	1176	2	5670	5	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0- B	-0-	1609	2	7416	5	Y	444	297	1			147
							488	9									
*11	10423	X	10423	-0-	-0- B	-0-	1384	2	8531	5	Y	462	609	1			-0-
							508	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1525	2	185	9	N	168	8	1			444
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1456	2	223	9	N	203	396	1			251
08	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1513	2	153	9	N	139	191	1			199
09	1710	N	1413	-0-	-297 B	-0-	1220	2	193	9	N	175					374
10	1674	N	1332	-0-	-342 B	-0-	1169	2	163	9	N	148	333	1			189
*11	1620	N	641	-0-	-979 B	-0-	569	2	72	9	N	65	178	1			76

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	1579	2	6318	5	Y	425	426	1			626
							468	9									
07	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	1529	2	8123	5	Y	422	430	1			618
							464	9									
08	6626	X	6626	-0-	-0- B	-0-	1010	2	5096	5	Y	473	435	1			656
							520	9									
09	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	5612	5	415	9	Y	377	351	1			682
10	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	843	2	7743	5	Y	470	472	1			680
							517	9									
*11	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	1116	2	9064	5	Y	422	488	1			614
							464	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

06	16191	X	16191	-0-	-0- B	-0-	4092	2	11373	5	Y	660	547	1			223
							726	9									
07	17272	X	17272	-0-	-0- B	-0-	4726	2	11836	5	Y	645	692	1			176
							710	9									
08	11294	X	11294	-0-	-0- B	-0-	4273	2	6085	5	Y	851	753	1			274
							936	9									
09	10840	X	10840	-0-	-0- B	-0-	3563	2	6552	5	Y	659	468	1			465
							725	9									
10	13525	X	13525	-0-	-0- B	-0-	5080	2	6945	5	Y	1364	1829	1			-0-
							1500	9									
*11	12396	X	12396	-0-	-0- B	-0-	6072	2	5682	5	Y	584	550	1			34
							642	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

06	18687	X	18687	-0-	-0- B	-0-	3481	2	14542	5	Y	604	507	1			148
							664	9									
07	18534	X	18534	-0-	-0- B	-0-	3202	2	14709	5	Y	566	641	1			73
							623	9									
08	15172	X	15172	-0-	-0- B	-0-	858	2	13311	5	Y	912	701	1			284
							1003	9									
09	12271	X	12271	-0-	-0- B	-0-	748	2	10799	5	Y	658	442	1			500
							724	9									
10	9859	X	9859	-0-	-0- B	-0-	1382	2	7816	5	Y	601	464	1			637
							661	9									
*11	8899	X	8899	-0-	-0- B	-0-	1415	2	6925	5	Y	508	532	1			613
							559	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

06	13017	X	13017	-0-	-0- B	-0-	3250	2	9059	5	N	644	687	1			383
							708	9									
07	12156	X	12156	-0-	-0- B	-0-	2673	2	8854	5	N	572	543	1			412
							629	9									
08	13520	X	13520	-0-	-0- B	-0-	2333	2	10580	5	N	552	513	1			451
							607	9									
09	13023	X	13023	-0-	-0- B	-0-	2382	2	10008	5	N	575	548	1			478
							633	9									
10	10695	X	10695	-0-	-0- B	-0-	2697	2	7269	5	N	663	739	1			402
							729	9									
*11	11464	X	11464	-0-	-0- B	-0-	2897	2	7863	5	N	640	556	1			486
							704	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9917	X	9917	-0-	-0- B	-0-	179	2	9259	5	N	435	364	1			369
							479	9									
07	10515	X	10515	-0-	-0- B	-0-	216	2	9808	5	N	446	542	1			273
							491	9									
08	11733	X	11733	-0-	-0- B	-0-	713	2	10429	5	N	537	528	1			282
							591	9									
09	12130	X	12130	-0-	-0- B	-0-	1677	2	9961	5	N	447	546	1			183
							492	9									
10	12976	X	12976	-0-	-0- B	-0-	3586	2	8914	5	N	433	570	1			46
							476	9									
*11	17446	X	17446	-0-	-0- B	-0-	7970	2	9022	5	N	413	370	1			89
							454	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

06	10440	X	10093	-0-	-347 B	-0-	1898	2	7818	5	Y	343	257	1			321
							377	9									
07	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	2229	2	8250	5	Y	343	187	1			477
							377	9									
08	10788	X	10372	-0-	-416 B	-0-	2211	2	7801	5	Y	327	317	1			487
							360	9									
09	10440	X	9974	-0-	-466 B	-0-	1978	2	7607	5	Y	354	471	1			370
							389	9									
10	11084	X	11084	-0-	-0- B	-0-	1923	2	8811	5	Y	318	200	1			488
							350	9									
*11	10440	X	5199	-0-	-5241 B	-0-	944	2	4011	5	Y	222	281	1			429
							244	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

06	12441	X	12441	-0-	-0- B	-0-	3692	2	8387	5	Y	329	277	1			133
							362	9									
07	12823	X	12823	-0-	-0- B	-0-	3594	2	8909	5	Y	291	186	1			238
							320	9									
08	11831	X	11831	-0-	-0- B	-0-	3340	2	8192	5	Y	272	340	1			170
							299	9									
09	12091	X	12091	-0-	-0- B	-0-	3231	2	8484	5	Y	342	512	1			-0-
							376	9									
10	12819	X	12819	-0-	-0- B	-0-	4113	2	8392	5	Y	285	214	1			71
							314	9									
*11	8040	X	4689	-0-	-3351 B	-0-	2470	2	1991	5	Y	207	278	1			-0-
							228	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

06	10375	X	10375	-0-	-0- B	-0-	3885	2	6196	5	N	267	175	1			396
							294	9									
07	11136	X	11136	-0-	-0- B	-0-	4087	2	6735	5	N	285	359	1			322
							314	9									
08	5642	X	1181	-0-	-4461 B	-0-	645	2	464	5	N	65	164	1			223
							72	9									
09	11728	X	11728	-0-	-0- B	-0-	5270	2	5976	5	N	438	352	1			309
							482	9									
10	11545	X	11545	-0-	-0- B	-0-	4245	2	6993	5	N	279	381	1			207
							307	9									
*11	9744	X	9744	-0-	-0- B	-0-	3926	2	5496	5	N	293	162	1			338
							322	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 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	11521 X	11521	-0-	-0- B	-0-	2730	2	8438	5	Y	321	235	1			324
						353	9									
07	11727 X	11727	-0-	-0- B	-0-	2675	2	8699	5	Y	321	172	1			473
						353	9									
08	11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-	2683	2	8071	5	Y	294	289	1			478
						323	9									
09	10469 X	10469	-0-	-0- B	-0-	2561	2	7566	5	Y	311	430	1			359
						342	9									
10	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	2496	2	6736	5	Y	301	183	1			477
						331	9									
*11	7080 X	3960	-0-	-3120 B	-0-	1294	2	2445	5	Y	201	274	1			404
						221	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

06	6360 X	5536	-0-	-824 B	-0-	5027	2	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	6200 X	5894	-0-	-306 B	-0-	5237	2	657	9	Y	597	597	1			-0-
08	6231 X	5704	-0-	-527 B	-0-	5152	2	552	9	Y	502	502	1			-0-
09	6030 X	5294	-0-	-736 B	-0-	4896	2	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	6231 X	5386	-0-	-845 B	-0-	4870	2	516	9	Y	469	469	1			-0-
*11	5700 X	2458	-0-	-3242 B	-0-	2250	2	208	9	Y	189	180	1			9

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

06	13355 X	13355	-0-	-0- B	-0-	5016	2	7847	5	Y	447	373	1			248
						492	9									
07	14094 X	14094	-0-	-0- B	-0-	5036	2	8584	5	Y	431	490	1			189
						474	9									
08	14303 X	14303	-0-	-0- B	-0-	5130	2	8740	5	Y	394	401	1			182
						433	9									
09	14070 X	14070	-0-	-0- B	-0-	4953	2	8703	5	Y	376	286	1			272
						414	9									
10	13568 X	13568	-0-	-0- B	-0-	3467	2	9668	5	Y	394	373	1			293
						433	9									
*11	10140 X	6595	-0-	-3545 B	-0-	1677	2	4718	5	Y	182	275	1			200
						200	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

06	11520 X	11085	-0-	-435 B	-0-	3270	2	7333	5	Y	438	381	1			294
						482	9									
07	11904 X	11785	-0-	-119 B	-0-	3416	2	7817	5	Y	502	513	1			283
						552	9									
08	11904 X	11820	-0-	-84 B	-0-	3364	2	7921	5	Y	486	414	1			355
						535	9									
09	11520 X	11304	-0-	-216 B	-0-	2981	2	7829	5	Y	449	292	1			512
						494	9									
10	11904 X	10719	-0-	-1185 B	-0-	2517	2	7689	5	Y	466	385	1			593
						513	9									
*11	11430 X	4381	-0-	-7049 B	-0-	1051	2	3096	5	Y	213	269	1			537
						234	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

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	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	3892	2	8839	5	Y	526	461	1			365
						579	9									
07	16871 X	16871	-0-	-0- B	-0-	4589	2	11704	5	Y	525	605	1			285
						578	9									
08	16673 X	16673	-0-	-0- B	-0-	3722	2	12422	5	Y	481	496	1			270
						529	9									
09	14264 X	14264	-0-	-0- B	-0-	2968	2	10805	5	Y	446	354	1			362
						491	9									
10	16603 X	16603	-0-	-0- B	-0-	4017	2	12071	5	Y	468	462	1			368
						515	9									
*11	11820 X	8010	-0-	-3810 B	-0-	1805	2	5975	5	Y	209	270	1			307
						230	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

06	9570 X	7288	-0-	-2282 B	-0-	6804	2	23	4	N	419	548	1			242
						461	9									
07	9889 X	7491	-0-	-2398 B	-0-	7024	2	72	4	N	359	357	1			244
						395	9									
08	8432 X	1714	-0-	-6718 B	-0-	1498	2	102	4	N	104	177	1			171
						114	9									
09	10862 X	10862	-0-	-0- B	-0-	10162	2	141	4	N	508	344	1			335
						559	9									
10	8237 X	8237	-0-	-0- B	-0-	7736	2	129	4	N	338	568	1			105
						372	9									
*11	7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	7070	2	161	4	N	477	372	1			210
						525	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

06	9630 X	7848	-0-	-1782 B	-0-	7127	2	721	9	N	655	364	1			631
07	10168 X	8295	-0-	-1873 B	-0-	7574	2	721	9	N	655	724	1			562
08	9951 X	7939	-0-	-2012 B	-0-	7251	2	688	9	N	625	717	1			470
09	8145 X	8145	-0-	-0- B	-0-	7438	2	707	9	N	643	542	1			571
10	8308 X	6967	-0-	-1341 B	-0-	6261	2	706	9	N	642	496	1			717
*11	8533 X	8533	-0-	-0- B	-0-	7896	2	637	9	N	579	750	1			546

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

06	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	3167	2	3248	5	Y	793	793	1			-0-
						872	9									
07	8246 X	4398	-0-	-3848 B	-0-	3784	2	614	9	Y	558	558	1			-0-
08	8246 X	4323	-0-	-3923 B	-0-	3815	2	508	9	Y	462	462	1			-0-
09	7980 X	4060	-0-	-3920 B	-0-	3609	2	451	9	Y	410	329	1			81
10	7533 X	4023	-0-	-3510 B	-0-	3503	2	520	9	Y	473	431	1			123
*11	7290 X	1916	-0-	-5374 B	-0-	1643	2	273	9	Y	248	371	1			-0-

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

06	16009 X	16009	-0-	-0- B	-0-	3012	2	10027	5	Y	2700	2700	1			-0-
						2970	9									
07	10987 X	10987	-0-	-0- B	-0-	2940	2	7587	5	Y	418	140	1			278
						460	9									
08	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	3603	2	6124	5	Y	793	1071	1			-0-
						872	9									
09	10447 X	10447	-0-	-0- B	-0-	2882	2	7149	5	Y	378	360	1			18
						416	9									
10	9069 X	9069	-0-	-0- B	-0-	3067	2	5463	5	Y	490	300	1			208
						539	9									
*11	8550 X	8171	-0-	-379 B	-0-	3123	2	4640	5	Y	371	391	1			188
						408	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16365	X	16365	-0-	-0-	B	-0-	2927	2	9419	5	Y	3654	3654	1			-0-
								4019	9									
07	10983	X	10983	-0-	-0-	B	-0-	2510	2	8098	5	Y	341	190	1			151
								375	9									
08	14629	X	14629	-0-	-0-	B	-0-	2661	2	10690	5	Y	1162	1313	1			-0-
								1278	9									
09	10077	X	10077	-0-	-0-	B	-0-	2229	2	7264	5	Y	531	531	1			-0-
								584	9									
10	10500	X	10500	-0-	-0-	B	-0-	2530	2	7429	5	Y	492	193	1			299
								541	9									
*11	7560	X	7005	-0-	-555	B	-0-	2043	2	4545	5	Y	379	312	1			366
								417	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

06	13255	X	13255	-0-	-0-	B	-0-	5	2	13250	9	Y	12045	6505	1			5641
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	B	-0-					Y	9657	9856	1			5442
08	91637	X	91637	-0-	-0-	B	-0-	83880	2	7757	9	Y	7052	5853	1			6641
09	81068	X	81068	-0-	-0-	B	-0-	74180	2	6888	9	Y	6262	6163	1			6740
10	74324	X	74324	-0-	-0-	B	-0-	66477	2	2051	5	Y	5269	5664	1			6345
								5796	9									
*11	66611	X	66611	-0-	-0-	B	-0-	56472	2	5774	5	Y	3968	3978	1			6335
								4365	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

06	13441	X	13441	-0-	-0-	B	-0-	2555	2	9994	5	Y	811	734	1			904
								892	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	B	-0-	2191	2	8735	5	Y	704	736	1			872
								774	9									
08	10228	X	10228	-0-	-0-	B	-0-	2163	2	7263	5	Y	729	737	1			864
								802	9									
09	9544	X	9544	-0-	-0-	B	-0-	1567	2	7247	5	Y	664	531	1			997
								730	9									
10	11003	X	11003	-0-	-0-	B	-0-	1463	2	8783	5	Y	688	847	1			838
								757	9									
*11	9855	X	9855	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	7528	5	Y	689	565	1			962
								758	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

06	13113	X	13113	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	10111	5	Y	778	695	1			83
								856	9									
07	14174	X	14174	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	11283	5	Y	925	1008	1			-0-
								1018	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	9365	5	Y	906	906	1			-0-
								997	9									
09	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	8964	5	Y	719	717	1			2
								791	9									
10	11261	X	11261	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	8343	5	Y	1174	1176	1			-0-
								1291	9									
*11	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	8232	5	Y	702	550	1			152
								772	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	16450	X	16450	-0-	-0-	B	-0-	4586	2	10970	5	Y	813	813	1			-0-
								894	9									
07	17096	X	17096	-0-	-0-	B	-0-	4529	2	11269	5	Y	1180	1180	1			-0-
								1298	9									
08	15642	X	15642	-0-	-0-	B	-0-	4175	2	10304	5	Y	1057	1057	1			-0-
								1163	9									
09	14777	X	14777	-0-	-0-	B	-0-	3971	2	9884	5	Y	838	838	1			-0-
								922	9									
10	14260	X	13949	-0-	-311	B	-0-	4095	2	8904	5	Y	864	729	1			135
								950	9									
*11	13800	X	13604	-0-	-196	B	-0-	3728	2	9083	5	Y	721	558	1			298
								793	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9864	X	9864	-0-	-0-	B	-0-	2181	2	7485	5	Y	180	62	1			1307
								198	9									
07	14743	X	14743	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	12415	5	Y	236	71	1			1472
								260	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0-	B	-0-	1749	2	11165	5	Y	264	94	1			1642
								290	9									
09	12275	X	12275	-0-	-0-	B	-0-	1168	2	10828	5	Y	254	76	1			1820
								279	9									
10	10116	X	10116	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	7454	5	Y	283	632	1			1471
								311	9									
*11	10314	X	10314	-0-	-0-	B	-0-	1843	2	8208	5	Y	239	219	1			1491
								263	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15910	X	15910	-0-	-0-	B	-0-	5755	2	9543	5	Y	556	411	1			988
								612	9									
07	15490	X	15490	-0-	-0-	B	-0-	5219	2	9664	5	Y	552	469	1			1071
								607	9									
08	14296	X	14296	-0-	-0-	B	-0-	4447	2	9132	5	Y	652	599	1			1124
								717	9									
09	13352	X	13352	-0-	-0-	B	-0-	4004	2	8670	5	Y	616	489	1			1251
								678	9									
10	13657	X	13657	-0-	-0-	B	-0-	4998	2	7941	5	Y	653	353	1			1551
								718	9									
*11	13140	X	13044	-0-	-96	B	-0-	3835	2	8571	5	Y	580	378	1			1753
								638	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	17610	X	17610	-0-	-0-	B	-0-	5956	2	10581	5	Y	975	659	1			2167
								1073	9									
07	17310	X	17310	-0-	-0-	B	-0-	5301	2	10944	5	Y	968	752	1			2383
								1065	9									
08	16386	X	16386	-0-	-0-	B	-0-	3896	2	11376	5	Y	1013	961	1			2435
								1114	9									
09	15202	X	15202	-0-	-0-	B	-0-	3203	2	10996	5	Y	912	784	1			2563
								1003	9									
10	13485	X	13479	-0-	-6	B	-0-	4124	2	8329	5	Y	933	1107	1			2389
								1026	9									
*11	13772	X	13772	-0-	-0-	B	-0-	3402	2	9435	5	Y	850	689	1			2550
								935	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	7770	X	6747	-0-	-1023 B	-0-	1816	2	4598	5	N	303	508	1			129
							333	9									
07	8029	X	4303	-0-	-3726 B	-0-	1257	2	2633	5	N	375	176	1			328
							413	9									
08	11850	X	11850	-0-	-0- B	-0-	2941	2	8294	5	N	559	730	1			157
							615	9									
09	12212	X	12212	-0-	-0- B	-0-	2852	2	8802	5	N	507	534	1			130
							558	9									
10	11419	X	11419	-0-	-0- B	-0-	2849	2	8005	5	N	514	343	1			301
							565	9									
*11	9514	X	9514	-0-	-0- B	-0-	2899	2	5993	5	N	565	493	1			373
							622	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

06	15150	X	14660	-0-	-490 B	-0-	3932	2	9793	5	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
07	16106	X	16106	-0-	-0- B	-0-	4955	2	10084	5	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									
08	15655	X	13922	-0-	-1733 B	-0-	3026	2	9547	5	Y	1226	1226	1			-0-
							1349	9									
09	15150	X	12237	-0-	-2913 B	-0-	2772	2	8361	5	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
10	15655	X	13212	-0-	-2443 B	-0-	3919	2	8322	5	Y	883	883	1			-0-
							971	9									
*11	15150	X	14159	-0-	-991 B	-0-	3555	2	9923	5	Y	619	359	1			260
							681	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

06	14310	X	8413	-0-	-5897 B	-0-	2718	2	5060	5	N	577	900	1			289
							635	9									
07	14787	X	-0-	-0-	-14787 B	-0-					N	3380	3379	1			290
08	14787	X	6796	-0-	-7991 B	-0-	3199	2	2422	5	N	1068	906	1			452
							1175	9									
09	12600	X	10662	-0-	-1938 B	-0-	9614	5	1048	9	N	953	893	1			512
10	12854	X	12854	-0-	-0- B	-0-	2888	2	8875	5	N	992	946	1			558
							1091	9									
*11	13593	X	13593	-0-	-0- B	-0-	2625	2	10052	5	N	833	903	1			488
							916	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

06	14531	X	14531	-0-	-0- B	-0-	6043	2	7893	5	N	541	514	1			337
							595	9									
07	13631	X	13631	-0-	-0- B	-0-	3595	2	9429	5	N	552	536	1			353
							607	9									
08	11647	X	11647	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8322	5	N	579	551	1			381
							637	9									
09	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	2387	2	7567	5	N	531	728	1			184
							584	9									
10	12359	X	12359	-0-	-0- B	-0-	2442	2	9233	5	N	622	544	1			262
							684	9									
*11	13209	X	13209	-0-	-0- B	-0-	2021	2	10550	5	N	580	723	1			119
							638	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12287	X	12287	-0-	-0- B	-0-	1568	2	10290	5	N	390	357	1			359
							429	9									
07	10243	X	10243	-0-	-0- B	-0-	1543	2	8313	5	N	352	546	1			165
							387	9									
08	11773	X	11773	-0-	-0- B	-0-	1591	2	9736	5	N	405	376	1			194
							446	9									
09	10331	X	10331	-0-	-0- B	-0-	1395	2	8531	5	N	368	365	1			197
							405	9									
10	9186	X	9186	-0-	-0- B	-0-	1303	2	7425	5	N	416	565	1			48
							458	9									
*11	9671	X	9671	-0-	-0- B	-0-	1374	2	7888	5	N	372	371	1			49
							409	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

06	8310	X	6986	-0-	-1324 B	-0-	1217	2	5384	5	Y	350	529	1			265
							385	9									
07	8587	X	5378	-0-	-3209 B	-0-	1553	2	3312	5	Y	466	530	1			201
							513	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	1107	2	6784	5	Y	634	533	1			302
							697	9									
09	8310	X	7794	-0-	-516 B	-0-	936	2	6373	5	Y	441	382	1			361
							485	9									
10	8587	X	8019	-0-	-568 B	-0-	1532	2	5752	5	Y	668	1029	1			-0-
							735	9									
*11	8906	X	8906	-0-	-0- B	-0-	1583	2	6748	5	Y	523	523	1			-0-
							575	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

06	17100	X	16392	-0-	-708 B	-0-	5663	2	9763	5	Y	878	451	1			2499
							966	9									
07	21691	X	21691	-0-	-0- B	-0-	5854	2	14874	5	Y	875	655	1			2719
							963	9									
08	18238	X	18238	-0-	-0- B	-0-	4821	2	12482	5	Y	850	597	1			2972
							935	9									
09	17245	X	17245	-0-	-0- B	-0-	4529	2	11797	5	Y	835	471	1			3336
							919	9									
10	17670	X	14353	-0-	-3317 B	-0-	5378	2	8066	5	Y	826	1476	1			2686
							909	9									
*11	17100	X	15179	-0-	-1921 B	-0-	5162	2	9144	5	Y	794	737	1			2743
							873	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

06	8460	X	6987	-0-	-1473 B	-0-	2523	2	4442	5	N	20					274
							22	9									
07	8742	X	8254	-0-	-488 B	-0-	503	2	7670	5	N	74	173	1			175
							81	9									
08	8742	X	4575	-0-	-4167 B	-0-	4536	5	39	9	N	35	1	1			209
09	8460	X	5671	-0-	-2789 B	-0-	5663	5	8	9	N	7					216
10	8246	X	2980	-0-	-5266 B	-0-	370	2	2610	5	N	-0-					216
*11	7980	X	1666	-0-	-6314 B	-0-	1666	2			N	-0-					216

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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	15929 X	15929	-0-	-0- B	-0-	4117	2	11420	5	Y	356	365	1			-0-
						392	9									
07	16354 X	16354	-0-	-0- B	-0-	4134	2	11712	5	Y	462	462	1			-0-
						508	9									
08	13968 X	13968	-0-	-0- B	-0-	3499	2	9921	5	Y	498	498	1			-0-
						548	9									
09	12898 X	12898	-0-	-0- B	-0-	2449	2	10101	5	Y	316	316	1			-0-
						348	9									
10	11853 X	11853	-0-	-0- B	-0-	4155	2	7315	5	Y	348	331	1			17
						383	9									
*11	10883 X	10883	-0-	-0- B	-0-	4253	2	6247	5	Y	348	365	1			-0-
						383	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

06	20358 X	20358	-0-	-0- B	-0-	9135	2	10254	5	Y	881	843	1			1226
						969	9									
07	21086 X	21086	-0-	-0- B	-0-	9378	2	10555	5	Y	1048	1067	1			1207
						1153	9									
08	20460 X	17304	-0-	-3156 B	-0-	6982	2	9247	5	Y	977	1154	1			1030
						1075	9									
09	19800 X	16726	-0-	-3074 B	-0-	7360	2	8400	5	Y	878	733	1			1175
						966	9									
10	20460 X	17177	-0-	-3283 B	-0-	2246	2	13924	5	Y	915	770	1			1320
						1007	9									
*11	19800 X	16000	-0-	-3800 B	-0-	2222	2	12878	5	Y	818	970	1			1168
						900	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

06	8730 X	8398	-0-	-332 B	-0-	7391	2	1007	9	N	915	733	1			749
07	9021 X	8695	-0-	-326 B	-0-	7698	2	997	9	N	906	1048	1			607
08	9021 X	5386	-0-	-3635 B	-0-	4408	2	978	9	N	889	904	1			592
09	8400 X	3633	-0-	-4767 B	-0-	2691	2	942	9	N	856	718	1			730
10	8680 X	4420	-0-	-4260 B	-0-	3434	2	986	9	N	896	1225	1			401
*11	8400 X	7071	-0-	-1329 B	-0-	6126	2	945	9	N	859	891	1			369

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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 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-

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

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	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

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-

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
APEX ENERGY, INC. 027424
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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	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-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	30	1	305	2	N	97	169	1			21
						107	9									
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	44	1	452	2	N	71					92
						78	9									
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	38	1	472	2	N	106	167	1			31
						117	9									
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	48	1	504	2	N	77					108
						85	9									
10	589 N	70	-0-	-519 B	-0-	7	1	63	2	N	-0-					108
11	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					108

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

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-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					79
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	61	1	270	3	N	-0-					10
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	3	N	-0-					10
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	61	1	263	3	N	-0-					10
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	N	-0-					10
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	3	N	-0-					10
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	278	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2018 - P/A 11/06/18

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

06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	185	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	175	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	184	1	789	3	N	-0-					-0-
09	990 N	953	-0-	-37	-0-	120	1	833	3	N	-0-					-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	N	-0-					-0-
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	122	1	834	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	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	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-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	2276	2	N	3					22
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	101 23	1 9	2155	2	N	21					43
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	2233	2	N	23					66
09	2250 N	886	-0-	-1364	-0-	24 35	1 9	827	2	N	32	56	1			42
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	122 10	1 9	2603	2	N	9					51
*11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2520 35	2 9	118	6	N	32					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	495	-0-	-15 B	-0-	476	2	19	9	N	17					79
07	558	N	367	-0-	-191 B	-0-	350	2	17	9	N	15					94
08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	494	2	19	9	N	17					111
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	504	2	19	9	N	17					128
10	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	342	2	11	9	N	10					138
11	510	N	269	-0-	-241 B	-0-	255	2	14	9	N	13					151

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	68	1	1152	2	N	6					7
							7	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	9	12	1			4
							10	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	93	1	1661	2	N	10					14
							11	9									
*09	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	79	1	1333	2	N	12	14	1			12
							13	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	77	1	1281	2	N	6	8	1			10
							7	9									
*11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	90	1	1383	2	N	9	13	1			6
							10	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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 #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
*11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. 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	300 N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	10	1	157	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

06	2130 N	1650	-0-	-480	-0-	93	1	1557	2	N	-0-			33
07	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	129	1	2253	2	N	-0-			33
08	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	104	1	1867	2	N	-0-			33
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	N	-0-			33
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-			33
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	138	1	2108	2	N	-0-			33

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 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	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	7	13	1			54
						8	9									
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1			52
05	403 N	226	-0-	-177	-0-	12	1	214	2	N	-0-	1	1			51
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	1					52
						1	9									
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	1	1			51
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	2	1	9	N	1					52
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	6	1	1			57
						7	9									
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	1	4	1			54
						1	9									
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	1	3	1			52
						1	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

06	210 X	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	217 X	71	-0-	-146	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1					1
						1	9									
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-

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-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SWR 10	1246	-0-	1246	92393	60	1	1178	2	N	7	17	1			115
						8	9									
04	SWR 10	1213	-0-	1213	93606	60	1	1130	2	N	21	14	1			122
						23	9									
05	SWR 10	1545	-0-	1545	95151	79	1	1425	2	N	37	149	1			10
						41	9									
06	SWR 10	1480	-0-	1480	96631	82	1	1377	2	N	19					29
						21	9									
07	SWR 10	1566	-0-	1566	98197	83	1	1452	2	N	28	16	1			41
						31	9									
08	SWR 10	1454	-0-	1454	99651	75	1	1343	2	N	33					74
						36	9									
*09	SWR 10	1428	-0-	1428	101079	78	1	1321	2	N	26	12	1			88
						29	9									
10	SWR 10	1420	-0-	1420	102499	79	1	1316	2	N	23	5	1			105
						25	9									
11	SWR 10	1395	-0-	1395	103894	84	1	1285	2	N	24	11	1			118
						26	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

06	SWR 10	9107	-0-	9107	597455	508	1	8540	2	N	54					61
						59	9									
07	SWR 10	9223	-0-	9223	606678	495	1	8673	2	N	50	5	1			106
						55	9									
08	SWR 10	9036	-0-	9036	615714	474	1	8501	2	N	55					161
						61	9									
*09	SWR 10	8736	-0-	8736	624450	484	1	8200	2	N	47	181	1			27
						52	9									
*10	SWR 10	8405	-0-	8405	632855	473	1	7877	2	N	50	2	1			75
						55	9									
11	SWR 10	7972	-0-	7972	640827	486	1	7436	2	N	45	4	1			116
						50	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	690 N	309	-0-	-381	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
10	899 N	726	-0-	-173	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
11	720 N	234	-0-	-486	-0-	14	1	220	2	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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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	11160 X	10705	-0-	-455	-0-	594	1	9994	2	Y	106	142	1			114
						117	9									
07	11532 X	11394	-0-	-138	-0-	607	1	10632	2	Y	141	124	1			131
						155	9									
08	11315 X	10556	-0-	-759	-0-	551	1	9891	2	Y	104					235
						114	9									
*09	10920 X	10422	-0-	-498	-0-	574	1	9721	2	Y	115	272	1			78
						127	9									
10	11408 X	10659	-0-	-749	-0-	597	1	9959	2	Y	94	38	1			134
						103	9									
11	11040 X	10466	-0-	-574	-0-	634	1	9693	2	Y	126	86	1			174
						139	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

06	19620 X	18314	-0-	-1306	-0-	1020	1	17164	2	N	118	179	1			33
						130	9									
07	20925 X	19118	-0-	-1807	-0-	1024	1	17922	2	N	156	14	1			175
						172	9									
*08	20925 X	18554	-0-	-2371	-0-	971	1	17434	2	N	135	259	1			51
						149	9									
*09	20250 X	17700	-0-	-2550	-0-	978	1	16557	2	N	150	10	1			191
						165	9									
*10	20088 X	18539	-0-	-1549	-0-	1040	1	17331	2	N	153	192	1			152
						168	9									
11	18510 X	17747	-0-	-763	-0-	1078	1	16493	2	N	160	201	1			111
						176	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1420	-0-	-4220	-0-	76	1	1274	2	N	64					151
						70	9									
07	5828 X	1905	-0-	-3923	-0-	99	1	1734	2	N	65	77	1			139
						72	9									
*08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	374	1	6706	2	N	53	114	1			78
						58	9									
*09	3840 X	2871	-0-	-969	-0-	156	1	2638	2	N	70	61	1			87
						77	9									
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	225	1	3743	2	N	63	33	1			117
						69	9									
11	5640 X	2791	-0-	-2849	-0-	167	1	2548	2	N	69	68	1			118
						76	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	2	N	-0-					97
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					97
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					97
*09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1904	2	N	18	1	1			114
						20	9									
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	2	N	19	6	1			127
						21	9									
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	N	24	15	1			136
						26	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-395	-0-	74	1	1251	2	N	45					82
							50	9									
07	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	69	1	1207	2	N	63	82	1			63
							69	9									
08	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	61	1	1087	2	N	47					110
							52	9									
*09	1440	X	1072	-0-	-368	-0-	57	1	970	2	N	41	58	1			93
							45	9									
*10	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	63	1	1045	2	N	36	23	1			106
							40	9									
11	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	71	1	1084	2	N	53	57	1			102
							58	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			38
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					38
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	1					39
							1	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					39
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					39
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	2					41
							2	9									
*09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					41
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					41
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	25	88	1			59
							28	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	10					69
							11	9									
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	24	1	434	2	N	13					82
							14	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	24	1	396	2	N	9					91
							10	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	24	1	429	2	N	9					100
							10	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	17					117
							19	9									
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	8					125
							9	9									
*10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	405	2	N	7					132
							8	9									
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	24	1	373	2	N	8					140
							9	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	10239	-0-	-5121	-0-	571	1	9598	2	N	64					153
							70	9									
07	15841	X	11164	-0-	-4677	-0-	600	1	10502	2	N	56	180	1			29
							62	9									
08	13981	X	9799	-0-	-4182	-0-	514	1	9222	2	N	57					86
							63	9									
*09	12150	X	9465	-0-	-2685	-0-	525	1	8886	2	N	49	1	1			134
							54	9									
10	11563	X	8485	-0-	-3078	-0-	477	1	7944	2	N	58	187	1			5
							64	9									
11	10800	X	8304	-0-	-2496	-0-	506	1	7742	2	N	51	2	1			54
							56	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	81	1	1721	2	N	30					126
							33	9									
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1472	2	N	18	6	1			138
							20	9									
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	N	21	11	1			148
							23	9									
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1744	2	N	10	7	1			151
							11	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	2	N	22	24	1			149
							24	9									
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1790	2	N	26	18	1			157
							29	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	21					178
							23	9									
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1765	2	N	31	203	1			6
							34	9									
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	96	1	1715	2	N	12					18
							13	9									
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	N	26	18	1			26
							29	9									
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	N	27	8	1			45
							30	9									
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	109	1	1671	2	N	25	17	1			53
							28	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-	-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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

06	5220	X	4595	-0-	-625	-0-	256	1	4311	2	Y	25					32
							28	9									
07	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	248	1	4337	2	Y	30	51	1			11
							33	9									
08	5084	X	4716	-0-	-368	-0-	248	1	4446	2	Y	20					31
							22	9									
*09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	253	1	4277	2	Y	30	34	1			27
							33	9									
10	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	266	1	4432	2	Y	17	18	1			26
							19	9									
11	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	273	1	4176	2	Y	30	39	1			17
							33	9									

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105		2	-0-	-103	-0-	2	2			N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17844	3	9	9	N	8					8
07	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	19500	3			N	-0-					8
08	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	3			N	-0-					8
09	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	18952	3			N	-0-					8
10	18507	X	17438	-0-	-1069	-0-	17438	3			N	-0-					8
11	17910	X	15017	-0-	-2893	-0-	15017	3			N	-0-					8

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-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

06	3840	X	1611	-0-	-2229	-0-	170	1	859	3	N	529	752	1			173
							582	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	210	187	1			196
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					196
*09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	205	1	3688	3	N	1418	1295	1			319
							115	5	1560	9							
*10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	3	N	1503	1482	1			340
							143	5	1653	9							
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	1836	3	N	874	544	1			670
							70	5	961	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 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	12690	X	10966	-0-	-1724	-0-	385	1	8141	3	N	2218	2249	1			77
							2440	9									
07	13113	X	9423	-0-	-3690	-0-	393	1	6498	3	N	2302	2241	1			138
							2532	9									
08	11687	X	9700	-0-	-1987	-0-	608	1	6838	3	N	2049	2042	1			145
							2254	9									
09	11310	X	9166	-0-	-2144	-0-	454	1	6335	3	N	1982	2016	1			111
							197	5	2180	9							
10	11687	X	8022	-0-	-3665	-0-	763	1	4826	3	N	2018	1803	1			326
							213	5	2220	9							
*11	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	728	1	5840	3	N	1744	1658	1			412
							224	5	1918	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6590	-0-	-910	-0-	312	1	6010	2	N	244	190	1			139
							268	9									
07	7750	X	5878	-0-	-1872	-0-	283	1	5343	2	N	229	189	1	3	8	176
							252	9									
08	7068	X	5138	-0-	-1930	-0-	264	1	4644	2	N	209	190	1			195
							230	9									
09	6750	X	5544	-0-	-1206	-0-	239	1	5052	2	N	230	189	1	2	8	234
							253	9									
10	6820	X	5705	-0-	-1115	-0-	287	1	5175	2	N	221	181	1			274
							243	9									
11	6600	X	4440	-0-	-2160	-0-	209	1	4034	2	N	179	190	1			263
							197	9									

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	15390	X	13436	-0-	-1954	-0-	647	1	12328	2	N	419	379	1			265
							461	9									
07	15903	X	12458	-0-	-3445	-0-	634	1	11407	2	N	379	380	1	8	8	256
							417	9									
08	15376	X	13100	-0-	-2276	-0-	570	1	12056	2	N	431	569	1	1	8	117
							474	9									
09	14730	X	11674	-0-	-3056	-0-	571	1	10653	2	N	409	189	1	2	8	335
							450	9									
10	14911	X	10579	-0-	-4332	-0-	501	1	9674	2	N	367	370	1			332
							404	9									
11	13440	X	10544	-0-	-2896	-0-	537	1	9555	2	N	411	573	1			170
							452	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	10920	X	8256	-0-	-2664	-0-	400	1	7607	2	N	226	189	1			216
							249	9									
07	9672	X	8905	-0-	-767	-0-	454	1	8167	2	N	258	190	1	4	8	280
							284	9									
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	518	1	10974	2	N	410	568	1			122
							451	9									
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	482	1	9002	2	N	332	197	1	2	8	255
							365	9									
10	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	543	1	10465	2	N	386	369	1			272
							425	9									
11	11550	X	10110	-0-	-1440	-0-	516	1	9173	2	N	383	381	1			274
							421	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140 X	11974	-0-	-1166	-0-	575	1	11018	2	N	346	189	1			252
						381	9									
07	13578 X	11959	-0-	-1619	-0-	582	1	10992	2	N	350	380	1	8	8	214
						385	9									
08	13578 X	8581	-0-	-4997	-0-	447	1	7844	2	N	264	378	1			100
						290	9									
09	12180 X	9287	-0-	-2893	-0-	406	1	8553	2	N	298	191	1	2	8	205
						328	9									
10	12524 X	10378	-0-	-2146	-0-	527	1	9513	2	N	307	185	1			327
						338	9									
11	11970 X	9274	-0-	-2696	-0-	442	1	8511	2	N	292	383	1			236
						321	9									

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

06	10980 X	10699	-0-	-281	-0-	511	1	9819	2	N	335	188	1			245
						369	9									
07	11346 X	10478	-0-	-868	-0-	508	1	9610	2	N	327	377	1	3	8	192
						360	9									
08	11346 X	8115	-0-	-3231	-0-	422	1	7408	2	N	259	381	1			70
						285	9									
09	10770 X	9026	-0-	-1744	-0-	394	1	8300	2	N	302	191	1	2	8	179
						332	9									
10	11067 X	9795	-0-	-1272	-0-	497	1	8958	2	N	309	185	1			303
						340	9									
11	10710 X	8039	-0-	-2671	-0-	382	1	7357	2	N	273	381	1			195
						300	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

06	14B2 EXT	117	-0-	117	117	14	3	103	9	N	94					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	1					141
08	14B2 EXT	298	-0-	298	415	170	3	128	9	N	116	176	1			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	415					N	-0-					81
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	415					N	-0-					81
*11	415 X	-0-	-0-	-415	-0-					N	-0-					81

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

06	47501 X	47501	-0-	-0-	-0-	837	1	33787	3	N	11706	12140	1			311
						12877	9									
07	51419 X	51419	-0-	-0-	-0-	894	1	37357	3	N	11971	11585	1			697
						13168	9									
08	48100 X	48100	-0-	-0-	-0-	898	1	35021	3	N	11074	11308	1			463
						12181	9									
*09	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	869	1	17802	3	N	5273	5338	1			398
						5800	9									
10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	869	1	13776	3	N	4309	4392	1			315
						4740	9									
*11	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	649	1	6450	3	N	2291	2048	1			558
						2520	9									

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	679	3	674	9	N	613	573	1			94
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	686	3	554	9	N	504	547	1			51
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	692	3	550	9	N	500	509	1			42
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	728	3	619	9	N	563	557	1			48
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	518	3	580	9	N	527	502	1			73
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	559	3	283	9	N	257	294	1			36

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

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

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	1713	-0-	-717	-0-	1305	1	408	9	N	371	556	1			120
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1302	1	78	3	N	356	184	1			292
						392	9									
08	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1307	1	92	3	N	273	303	1			262
						300	9									
09	1710 N	1256	-0-	-454	-0-	832	1	42	3	N	347	374	1			235
						382	9									
*10	1922 N	1379	-0-	-543	-0-	1029	1	350	9	N	318	191	1			362
11	1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1143	1	377	9	N	343	354	1			351

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	384	1	3300	3	N	957	940	1			145
						1053	9									
07	1652 X	1652	-0-	-0- B	-0-	328	1	965	3	N	326	357	1			114
						359	9									
*08	40 X	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					114
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	296	1	1948	3	N	766	719	1			161
						843	9									
*11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1184	1	1345	3	N	784	745	1			200
						862	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	716	3	294	9	N	267	176	1			338
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	740	3	295	9	N	268	343	1			263
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	747	3	298	9	N	271	354	1			180
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	180	1	657	3	N	232	173	1			239
							255	9									
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	453	1	864	3	N	239	219	1			259
							263	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	317	1	860	3	N	262	357	1			164
							288	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

06	750	N	427	-0-	-323	-0-	94	1	252	3	Y	74	113	1			85
							81	9									
07	961	N	399	-0-	-562	-0-	99	1	211	3	Y	81	78	1			88
							89	9									
08	744	N	350	-0-	-394	-0-	79	1	147	3	Y	113					201
							124	9									
09	900	N	535	-0-	-365	-0-	40	1	316	3	Y	163	186	1			178
							179	9									
*10	806	N	237	-0-	-569	-0-	37	1	99	3	Y	92	178	1			92
							101	9									
11	750	N	201	-0-	-549	-0-	26	1	120	3	Y	50					142
							55	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	388	1	425	3	N	251	167	1			299
							276	9									
07	1302	N	873	-0-	-429	-0-	270	1	343	3	N	236	363	1			172
							260	9									
08	1581	N	751	-0-	-830	-0-	240	1	252	3	N	235	185	1			222
							259	9									
09	1410	N	561	-0-	-849	-0-	224	1	99	3	N	216	188	1			250
							238	9									
*10	1178	N	523	-0-	-655	-0-	221	1	47	3	N	232	188	1			294
							255	9									
11	1050	N	838	-0-	-212	-0-	200	1	377	3	N	237	375	1			156
							261	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

06	900	N	622	-0-	-278	-0-	425	3	197	9	N	179	182	1			213
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	547	3	195	9	N	177	194	1			196
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	451	3	205	9	N	186	187	1			195
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	416	3	168	9	N	153					348
*10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					348
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					348

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	3	Y	64	47	1			30
							70	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	244	1	1625	3	Y	93	93	1			30
							102	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	239	1	1498	3	Y	69	86	1			13
							76	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	237	1	1348	3	Y	70	63	1			20
							77	9									
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	224	1	1304	3	Y	76	83	1			13
							84	9									
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	300	1	969	3	Y	60	58	1			15
							66	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 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	17490	X	17490	-0-	-0- B	-0-	12857	3	4633	9	N	4212	4201	0			140
07	15635	X	15635	-0-	-0- B	-0-	11531	3	4104	9	N	3731	3733	0			138
08	14391	X	14391	-0-	-0- B	-0-	10731	3	3660	9	N	3327	3275	0	168	1	22
09	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	128	1	9488	3	N	3046	2641	0	192	1	235
							3351	9									
*10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	169	1	7135	3	N	2648	2448	0	347	1	88
							2913	9									
*11	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	450	1	8123	3	N	2321	2311	0			98
							2553	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	939	1	2093	3	N	307	187	1			315
							338	9									
07	1891	X	1313	-0-	-578	-0-	984	1	329	9	N	299	378	1			236
08	3286	X	1486	-0-	-1800	-0-	959	1	221	3	N	278	189	1			325
							306	9									
09	3180	X	1584	-0-	-1596	-0-	958	1	311	3	N	286	371	1			240
							315	9									
*10	3286	X	1320	-0-	-1966	-0-	936	1	66	3	N	289	148	1			381
							318	9									
11	3180	X	1450	-0-	-1730	-0-	953	1	185	3	N	284	191	1			474
							312	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	311	-0-	-349	-0-	60	1	251	9	Y	228	342	1			35
07	465	X	412	-0-	-53	-0-	128	1	284	9	Y	258	194	1			99
08	682	X	458	-0-	-224	-0-	151	1	307	9	Y	279	261	1			117
09	660	X	285	-0-	-375	-0-	58	1	227	9	Y	206	204	1			119
*10	806	X	246	-0-	-560	-0-	30	1	216	9	Y	196	230	1			85
11	810	X	517	-0-	-293	-0-	67	1	124	3	Y	296	284	1			97
							326	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

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

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	930	N	386	-0-	-544	-0-	107	1	182	3	N	88	178	1			297
							97	9									
07	868	N	273	-0-	-595	-0-	50	3	223	9	N	203	168	1			332
08	1457	N	762	-0-	-695	-0-	296	1	466	9	N	424	529	1			227
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	615	1	272	9	N	247	182	1			292
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	567	1	264	9	N	240	178	1			354
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	628	1	311	9	N	283	353	1			284

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	-0-	-0-	-5280 B	-4008					N	-0-					60
07	5456	X	-0-	-0-	-5456 B	-4008					N	-0-					60
08	3800	X	-0-	-0-	-3800	-0-					N	-0-					60
09	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	213	1	14039	3	N	4474	4316	1			218
							4921	9									
*10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	243	1	7945	3	N	2380	2237	1			361
							2618	9									
*11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	3	N	1581	1696	1			246
							1739	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	316	1	1925	3	N	200	187	1			195
							220	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	269	1	1066	3	N	161	177	1			179
							177	9									
08	992	N	821	-0-	-171	-0-	282	1	355	3	N	167	170	1			176
							184	9									
09	1410	N	773	-0-	-637	-0-	430	1	203	3	N	127	167	1			136
							140	9									
*10	1333	N	857	-0-	-476	-0-	215	1	445	3	N	179	159	1			156
							197	9									
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	254	1	151	3	N	168	200	1			124
							185	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1169	-0-	-871 B	-0-	968	3	201	9	N	183	305	1			86
07	2108	X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	204	1	14643	3	N	2411	2014	1			483
							2652	9									
*10	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	417	1	13872	3	N	2426	2062	1			847
							2669	9									
*11	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	467	1	13694	3	N	2628	2260	1			1215
							2891	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1318	1	235	9	N	214	174	1			215
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1364	1	212	9	N	193	172	1			236
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1356	1	206	9	N	187	157	1			266
*09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1315	1	184	9	N	167	177	1			256
*10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1356	1	187	9	N	170	181	1			245
*11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1320	1	188	9	N	171	148	1			268

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

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

06	720	N	381	-0-	-339	-0-	104	1	54	3	N	203	191	1			205
							223	9									
07	775	N	343	-0-	-432	-0-	121	1	222	9	N	202	193	1			214
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	88	1	218	9	N	198	202	1			210
09	630	N	323	-0-	-307	-0-	114	1	209	9	N	190	183	1			217
*10	496	N	356	-0-	-140	-0-	124	1	232	9	N	211	231	1			197
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	102	1	159	3	N	202	174	1			225
							222	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	521	1	378	3	N	386	183	1			363
							425	9									
07	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	528	1	592	3	N	369	512	1			220
							406	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	518	1	414	3	N	359	177	1			402
							395	9									
09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	503	1	409	3	N	304	354	1			352
							334	9									
*10	1519	N	915	-0-	-604	-0-	517	1	398	9	N	362	360	1			354
11	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	490	1	419	3	N	381	185	1			550
							419	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	510	1	1470	3	N	230	177	1			170
							253	9									
07	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	527	1	1475	3	N	230	167	1			233
							253	9									
08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	527	1	1422	3	N	236	337	1			132
							260	9									
09	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	510	1	1284	3	N	226	177	1			181
							249	9									
*10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	527	1	1309	3	N	249	356	1			74
							274	9									
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	510	1	1280	3	N	243	181	1			136
							267	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1200	1	647	3	N	259	187	1			313
							285	9									
07	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1240	1	261	3	N	252	365	1			200
							277	9									
08	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1236	1	104	3	N	239	182	1			257
							263	9									
09	2160	X	1539	-0-	-621	-0-	1185	1	106	3	N	225	369	1			113
							248	9									
*10	2201	X	1736	-0-	-465	-0-	1205	1	267	3	N	240	180	1			173
							264	9									
11	2130	X	1626	-0-	-504	-0-	1200	1	189	3	N	215	187	1			201
							237	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

06	289	X	57	-0-	-232	-0-	57	3			N	-0-					63
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

06	7530	X	5799	-0-	-1731	-0-	10	1	5517	3	Y	247	256	1			156
							272	9									
07	7564	X	6021	-0-	-1543	-0-	12	1	5694	3	Y	286	266	1			176
							315	9									
08	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	56	1	5396	3	Y	297	288	1			185
							327	9									
09	6450	X	5429	-0-	-1021	-0-	74	1	5106	3	Y	226	279	1			132
							249	9									
*10	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	185	1	4992	3	Y	284	278	1			138
							312	9									
11	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	90	1	4730	3	Y	297	292	1			143
							327	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1489	-0-	-281	-0-	602	1	645	3	N	220	177	1			218
							242	9									
07	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	605	1	708	3	N	247	173	1			292
							272	9									
08	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	607	1	568	3	N	240	162	1			370
							264	9									
09	1680	X	1237	-0-	-443	-0-	598	1	396	3	N	221	331	1			260
							243	9									
*10	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	569	1	504	3	N	250	183	1			327
							275	9									
11	1530	X	1164	-0-	-366	-0-	594	1	305	3	N	241	370	1			198
							265	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-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		97
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		97

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		168

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-		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

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		99
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-55351					N	-0-					177
*08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					177
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					177
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	791	-0-	-409	-0-	656	1	135	9	N	123	183	1			212
07	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	698	1	135	3	N	251	177	1			286
						276	9									
08	1271 X	892	-0-	-379	-0-	672	1	220	9	N	200	359	1			127
09	1230 X	956	-0-	-274	-0-	665	1	127	3	N	149					276
						164	9									
*10	1302 X	808	-0-	-494	-0-	669	1	139	9	N	126	183	1			219
11	1080 X	906	-0-	-174	-0-	647	1	178	3	N	74					293
						81	9									

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	9	N	217	188	1			218
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	453	1	235	9	N	214	375	1			57
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	254	1	12	3	N	172					229
						189	9									
09	450 N	215	-0-	-235	-0-	102	1	16	3	N	88	182	1			135
						97	9									
*10	682 N	333	-0-	-349	-0-	107	1	76	3	N	136					271
						150	9									
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	155	1	193	9	N	175	379	1			67

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	1860 X	1413	-0-	-447	-0-	1039	1	163	3	Y	192	189	1			81
						211	9									
07	2015 X	1305	-0-	-710	-0-	934	1	138	3	Y	212	201	1			92
						233	9									
08	2015 X	1344	-0-	-671	-0-	539	1	564	3	Y	219	134	1			177
						241	9									
09	1950 X	1061	-0-	-889	-0-	185	1	638	3	Y	216	380	1			13
						238	9									
*10	1922 X	1225	-0-	-697	-0-	269	1	751	3	Y	186	170	1			29
						205	9									
11	1500 X	1176	-0-	-324	-0-	274	1	707	3	Y	177	164	1			42
						195	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	9540	X	6113	-0-	-3427	-0-	543 597	1 9	4973	3	Y	543	729	1			92
07	9858	X	8081	-0-	-1777	-0-	648 689	1 9	6744	3	Y	626	543	1			175
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	892 958	1 9	8879	3	Y	871	877	1			169
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	959 818	1 9	7657	3	Y	744	743	1			170
*10	9300	X	8937	-0-	-363	-0-	908 835	1 9	7194	3	Y	759	759	1			170
11	9000	X	8226	-0-	-774	-0-	860 834	1 9	6532	3	Y	758	715	1			213

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	496 490	1 9	4837	3	Y	445	288	1			267
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	676 331	1 9	5789	3	Y	301	462	1			106
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	545 318	1 9	5048	3	Y	289	207	1			188
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	530 301	1 9	4900	3	Y	274	379	1			83
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	448 323	1 9	4513	3	Y	294	272	1			105
*11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	483 328	1 9	3884	3	Y	298	336	1			67

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

06	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	1320 805	1 9	6436	3	N	732	594	1			405
07	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	1361 813	1 9	6585	3	N	739	509	1			635
08	9021	X	8623	-0-	-398	-0-	1358 795	1 9	6470	3	N	723	1119	1			239
09	8490	X	8293	-0-	-197	-0-	1293 777	1 9	6223	3	N	706	547	1			398
*10	8835	X	8435	-0-	-400	-0-	1364 771	1 9	6300	3	N	701	753	1			346
11	8550	X	7783	-0-	-767	-0-	1229 844	1 9	5710	3	N	767	767	1			346

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

06	5190	X	4285	-0-	-905	-0-	560 446	1 9	3279	3	Y	405	351	1			161
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	666 487	1 9	3666	3	Y	443	463	1			141
08	4898	X	3139	-0-	-1759	-0-	470 248	1 9	2421	3	Y	225	273	1			93
09	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	597 406	1 9	3593	3	Y	369	318	1			144
*10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	777 430	1 9	4057	3	Y	391	422	1			113
*11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	980 406	1 9	3804	3	Y	369	397	1			85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	607	1	4105	3	Y	435	356	1			206
							479	9									
07	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	699	1	4129	3	Y	544	573	1			177
							598	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	744	1	4008	3	Y	436	533	1			80
							480	9									
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	713	1	3775	3	Y	419	381	1			118
							461	9									
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	715	1	3639	3	Y	409	458	1			69
							450	9									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	953	1	3126	3	Y	452	411	1			110
							497	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1079	1	7255	3	Y	375	306	1			177
							413	9									
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	1214	1	7538	3	Y	613	591	1			199
							674	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1248	1	7228	3	Y	493	602	1			90
							542	9									
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1181	1	6600	3	Y	462	422	1			130
							508	9									
*10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	1186	1	6387	3	Y	509	553	1			86
							560	9									
11	7680	X	6645	-0-	-1035	-0-	1436	1	4730	3	Y	435	415	1			106
							479	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

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-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	634	1	2858	3	Y	974	806	1			330
							1071	9									
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	625	1	2573	3	Y	893	1079	1			144
							982	9									
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	674	1	2519	3	Y	862	906	1			100
							948	9									
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	659	1	3188	3	Y	945	827	1			218
							1040	9									
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	647	1	3101	3	Y	955	974	1			199
							1051	9									
*11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	655	1	2962	3	Y	949	894	1			254
							1044	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					259
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					259

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	581	1	4868	3	Y	633	604	1			205
						696	9									
07	6076 X	5788	-0-	-288	-0-	601	1	4527	3	Y	600	624	1			181
						660	9									
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	544	1	4443	3	Y	561	346	1			396
						617	9									
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	655	1	4223	3	Y	575	729	1			242
						633	9									
*10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	761	1	4188	3	Y	608	546	1			304
						669	9									
11	5100 X	4960	-0-	-140	-0-	765	1	3547	3	Y	589	705	1			188
						648	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

06	1140 N	575	-0-	-565	-0-	1	1	463	3	Y	101	83	1			64
						111	9									
07	1178 N	517	-0-	-661	-0-	2	1	448	3	Y	61	88	1			37
						67	9									
08	1085 N	893	-0-	-192	-0-	13	1	795	3	Y	77	66	1			48
						85	9									
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	987	3	Y	96	88	1			56
						106	9									
*10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	38	1	737	3	Y	57	85	1			28
						63	9									
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	18	1	963	3	Y	58	58	1			28
						64	9									

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

06	8280 X	7325	-0-	-955	-0-	624	1	6001	3	Y	636	601	1			254
						700	9									
07	8556 X	7521	-0-	-1035	-0-	717	1	6053	3	Y	683	577	1			360
						751	9									
08	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	645	1	5822	3	Y	866	556	1			670
						953	9									
09	6930 X	4071	-0-	-2859	-0-	382	1	3206	3	Y	439	969	1			140
						483	9									
*10	7161 X	69	-0-	-7092	-0-	23	1	46	9	Y	42	167	1			15
11	6930 X	139	-0-	-6791	-0-	13	1	106	3	Y	18	29	1			4
						20	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	10106	-0-	-1534	-0-	913 607	1 9	8586	3	N	552	709	1			85
07	12028	X	9108	-0-	-2920	-0-	922 651	1 9	7535	3	N	592	359	1			318
08	11315	X	10148	-0-	-1167	-0-	997 626	1 9	8525	3	N	569	543	1			344
09	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	878 587	1 9	7455	3	N	534	717	1			161
*10	10695	X	9112	-0-	-1583	-0-	818 633	1 9	7661	3	N	575	378	1			358
11	10110	X	7962	-0-	-2148	-0-	816 581	1 9	6565	3	N	528	547	1			339

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	7881	-0-	-5079	-0-	567 740	1 9	6574	3	Y	673	632	1			193
07	12741	X	7579	-0-	-5162	-0-	482 700	1 9	6397	3	Y	636	690	1			139
08	8680	X	3432	-0-	-5248	-0-	271 343	1 9	2818	3	Y	312	384	1			67
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	911 1139	1 9	9810	3	Y	1035	916	1			186
*10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1029 956	1 9	7947	3	Y	869	921	1			134
11	7890	X	7611	-0-	-279	-0-	711 789	1 9	6111	3	Y	717	785	1			66

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	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	390 367	1 9	3759	3	Y	334	234	1			200
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	676 329	1 9	5747	3	Y	299	394	1			105
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1219 674	1 9	11353	3	Y	613	319	1			399
09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	898 503	1 9	8246	3	Y	457	717	1			139
*10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	764 558	1 9	7671	3	Y	507	464	1			182
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	818 550	1 9	6581	3	Y	500	570	1			112

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	471 1091	1 9	3214	3	Y	992	837	1			259
07	4805	X	3769	-0-	-1036	-0-	413 730	1 9	2626	3	Y	664	797	1			126
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	471 1120	1 9	3117	3	Y	1018	951	1			193
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	459 992	1 9	2914	3	Y	902	977	1			118
*10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	416 1033	1 9	2879	3	Y	939	763	1			294
*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	373 1043	1 9	2717	3	Y	948	1073	1			169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	511	1	3499	3	Y	1076	904	1			281
							1184	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	538	1	3549	3	Y	859	977	1			163
							945	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	472	1	3062	3	Y	1013	984	1			192
							1114	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	498	1	3165	3	Y	977	1041	1			128
							1075	9									
*10	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	452	1	2972	3	Y	947	778	1			297
							1042	9									
11	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	385	1	2809	3	Y	966	1091	1			172
							1063	9									

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	533	1	3509	3	Y	1113	938	1			291
							1224	9									
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	574	1	3636	3	Y	914	1031	1			174
							1005	9									
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	505	1	3157	3	Y	1086	1054	1			206
							1195	9									
09	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	530	1	3251	3	Y	1033	1104	1			135
							1136	9									
*10	5518	X	4664	-0-	-854	-0-	461	1	3077	3	Y	1024	838	1			321
							1126	9									
11	5280	X	4530	-0-	-750	-0-	409	1	2982	3	Y	1035	1171	1			185
							1139	9									

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	11160	X	10142	-0-	-1018	-0-	808	1	7889	3	Y	1314	1253	1			270
							1445	9									
07	11439	X	10075	-0-	-1364	-0-	853	1	7802	3	Y	1291	1292	1			269
							1420	9									
08	9765	X	9580	-0-	-185	-0-	702	1	7554	3	Y	1204	1265	1			208
							1324	9									
09	9450	X	8865	-0-	-585	-0-	699	1	6787	3	Y	1254	1286	1			176
							1379	9									
*10	9765	X	8463	-0-	-1302	-0-	721	1	6381	3	Y	1237	1145	1			268
							1361	9									
11	9450	X	8325	-0-	-1125	-0-	728	1	6258	3	Y	1217	1305	1			180
							1339	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	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	787	1	1345	3	Y	227	344	1			35
							250	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	905	1	2329	3	Y	292	215	1			112
							321	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	895	1	2151	3	Y	286	278	1			120
							315	9									
09	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	888	1	1421	3	Y	242	222	1			140
							266	9									
*10	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	1003	1	1790	3	Y	283	300	1			123
							311	9									
11	3030	X	2650	-0-	-380	-0-	843	1	1535	3	Y	247	289	1			81
							272	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	961	1	2941	3	Y	125	216	1			19
							138	9									
07	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	759	1	2604	3	Y	188	135	1			72
							207	9									
08	4278	X	3299	-0-	-979	-0-	811	1	2328	3	Y	145	156	1			61
							160	9									
09	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	946	1	1955	3	Y	145	122	1			84
							160	9									
*10	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	950	1	2078	3	Y	205	200	1			89
							226	9									
11	4050	X	2809	-0-	-1241	-0-	937	1	1736	3	Y	124	172	1			41
							136	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	19260	X	16337	-0-	-2923	-0-	998	1	12918	3	N	2201	2218	1			324
							2421	9									
07	19902	X	15683	-0-	-4219	-0-	835	1	12407	3	N	2219	2214	1			329
							2441	9									
08	18228	X	15137	-0-	-3091	-0-	980	1	11758	3	N	2181	2337	1			173
							2399	9									
09	16560	X	13817	-0-	-2743	-0-	895	1	10609	3	N	2103	2059	1			217
							2313	9									
*10	17081	X	14428	-0-	-2653	-0-	1251	1	10841	3	N	2124	2071	1			270
							2336	9									
11	16350	X	12993	-0-	-3357	-0-	1116	1	9593	3	N	2076	2106	1			240
							2284	9									

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
06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	904	1	11238	3	N	2410	2393	1			376
							2651	9									
07	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	955	1	13991	3	N	3060	2973	1			463
							3366	9									
08	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	1011	1	11995	3	N	2451	2781	1			133
							2696	9									
09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	926	1	10888	3	N	2241	1881	1			493
							2465	9									
*10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	759	1	5921	3	N	1265	1692	1			66
							1392	9									
11	6780	X	726	-0-	-6054	-0-	68	1	585	3	N	66					132
							73	9									

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	7993	-0-	-1217	-0-	680	1	6368	3	Y	859	822	1			164
							945	9									
07	9951	X	8000	-0-	-1951	-0-	678	1	6409	3	Y	830	721	1			273
							913	9									
08	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	713	1	6100	3	Y	825	1001	1			97
							908	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	829	1	6082	3	Y	834	735	1			196
							917	9									
*10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	981	1	6540	3	Y	983	923	1			256
							1081	9									
*11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	986	1	6199	3	Y	911	999	1			168
							1002	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	681	1	6183	3	Y	862	819	1			165
							948	9									
07	7967	X	7561	-0-	-406	-0-	656	1	6016	3	Y	808	707	1			266
							889	9									
08	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	698	1	5898	3	Y	825	994	1			97
							908	9									
09	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	707	1	5103	3	Y	742	664	1			175
							816	9									
*10	7905	X	6675	-0-	-1230	-0-	784	1	5052	3	Y	763	739	1			199
							839	9									
11	7650	X	6440	-0-	-1210	-0-	774	1	4861	3	Y	732	796	1			135
							805	9									

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	2940	X	668	-0-	-2272	-0-	538	1	9	3	N	110					238
							121	9									
07	3038	X	1241	-0-	-1797	-0-	362	1	660	3	N	199	178	1			259
							219	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	676	1	2825	3	N	837	700	1			396
							921	9									
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	634	1	2168	3	N	611	751	1			256
							672	9									
*10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	502	1	1468	3	N	410	372	1			294
							451	9									
11	4290	X	904	-0-	-3386	-0-	338	1	379	3	N	170	180	1			284
							187	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	19740	X	15067	-0-	-4673	-0-	1331	1	10946	3	Y	2536	2196	1			489
							2790	9									
07	17453	X	14738	-0-	-2715	-0-	1330	1	10698	3	Y	2464	2609	1			344
							2710	9									
08	13113	X	11406	-0-	-1707	-0-	1205	1	8240	3	Y	1783	1837	1			290
							1961	9									
09	12690	X	7338	-0-	-5352	-0-	921	1	5134	3	Y	1166	1135	1			321
							1283	9									
*10	13113	X	7729	-0-	-5384	-0-	859	1	5425	3	Y	1314	1335	1			300
							1445	9									
*11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	1407	1	16619	3	Y	3496	2846	1			950
							3846	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	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	481	1	5554	3	Y	589	579	1			186
							648	9									
07	7812	X	6309	-0-	-1503	-0-	399	1	5293	3	Y	561	546	1			201
							617	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	773	1	4368	3	Y	547	609	1			139
							602	9									
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	817	1	4805	3	Y	472	369	1			242
							519	9									
*10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	918	1	4081	3	Y	398	528	1			112
							438	9									
*11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	704	1	5118	3	Y	734	565	1			281
							807	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	856	1	4360	3	Y	1339	1215	1			393
							1473	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	824	1	4340	3	Y	1332	1489	1			236
							1465	9									
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	553	1	2545	3	Y	857	976	1			117
							943	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	593	1	2497	3	Y	842	722	1			237
							926	9									
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1058	1	4571	3	Y	1467	1408	1			296
							1614	9									
*11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	875	1	4041	3	Y	1311	1346	1			261
							1442	9									

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	12600	X	11174	-0-	-1426	-0-	977	1	9192	3	Y	914	870	1			365
							1005	9									
07	13020	X	4773	-0-	-8247	-0-	515	1	3662	3	Y	542	624	1			283
							596	9									
08	11067	X	130	-0-	-10937	-0-	52	1	78	9	Y	71	299	1			55
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	1308	1	12062	3	Y	1486	1068	1			473
							1635	9									
*10	11067	X	432	-0-	-10635	-0-	88	1	203	3	Y	128	556	1			45
							141	9									
11	10710	X	1066	-0-	-9644	-0-	102	1	819	3	Y	132	149	1			28
							145	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	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	849	1	6650	3	Y	1619	1392	1			312
							1781	9									
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	872	1	6776	3	Y	1611	1698	1			225
							1772	9									
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	993	1	6632	3	Y	1475	1460	1			240
							1623	9									
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1073	1	6379	3	Y	1361	1226	1			375
							1497	9									
*10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	929	1	6432	3	Y	1519	1547	1			347
							1671	9									
*11	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	578	1	6824	3	Y	1398	1365	1			380
							1538	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	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	322	1	1358	3	Y	506	457	1			149
							557	9									
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	336	1	1515	3	Y	546	598	1			97
							601	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	387	1	1654	3	Y	584	601	1			80
							642	9									
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	394	1	1622	3	Y	586	501	1			165
							645	9									
*10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	375	1	1319	3	Y	515	576	1			104
							567	9									
*11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	307	1	1420	3	Y	460	472	1			92
							506	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	359	1	1513	3	Y	566	507	1			166
							623	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	363	1	1605	3	Y	583	646	1			103
							641	9									
08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	364	1	1478	3	Y	549	577	1			75
							604	9									
09	2280	X	2003	-0-	-277	-0-	359	1	1051	3	Y	539	462	1			152
							593	9									
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	423	1	1547	3	Y	581	616	1			117
							639	9									
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	371	1	1717	3	Y	558	564	1			111
							614	9									

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

06	13530	X	185	-0-	-13345	-0-	58	1	127	9	Y	115	110	1			46
07	13981	X	177	-0-	-13804	-0-	49	1	94	3	Y	31	58	1			19
							34	9									
08	2263	X	254	-0-	-2009	-0-	69	1	87	3	Y	89	39	1			69
							98	9									
09	2190	X	241	-0-	-1949	-0-	37	1	76	3	Y	116	148	1			37
							128	9									
*10	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	1597	1	16369	3	Y	2195	1455	1			777
							2415	9									
*11	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	1438	1	11567	3	Y	1811	2204	1			384
							1992	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

06	5550	X	5027	-0-	-523	-0-	357	1	4197	3	Y	430	435	1			136
							473	9									
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	311	1	4236	3	Y	441	419	1			158
							485	9									
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	593	1	3555	3	Y	421	472	1			107
							463	9									
09	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	507	1	3203	3	Y	303	255	1			155
							333	9									
*10	4526	X	1796	-0-	-2730	-0-	488	1	1066	3	Y	220	313	1			62
							242	9									
11	4380	X	1115	-0-	-3265	-0-	119	1	844	3	Y	138	147	1			53
							152	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

06	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	554	1	1557	3	N	1165	1083	1			534
							1282	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	666	1	2679	3	N	1367	1696	1			205
							1504	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	772	1	2374	3	N	1147	1097	1			255
							1262	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	273	1	3554	3	N	814	735	1			334
							895	9									
*10	5084	X	4307	-0-	-777	-0-	399	1	2841	3	N	970	942	1			362
							1067	9									
11	4680	X	4211	-0-	-469	-0-	385	1	2769	3	N	961	1118	1			205
							1057	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	14580	X	13096	-0-	-1484	-0-	1079 1057	1 9	10960	3	Y	961	1138	1			163
07	15066	X	12674	-0-	-2392	-0-	1011 1111	1 9	10552	3	Y	1010	891	1			282
08	11873	X	9638	-0-	-2235	-0-	808 873	1 9	7957	3	Y	794	922	1			154
09	11490	X	6953	-0-	-4537	-0-	698 716	1 9	5539	3	Y	651	656	1			149
*10	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1466 1321	1 9	11831	3	Y	1201	1081	1			269
*11	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	1225 1189	1 9	9313	3	Y	1081	1046	1			304

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	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	794 1200	1 9	8582	3	Y	1091	1180	1			198
07	9703	X	9282	-0-	-421	-0-	792 1126	1 9	7364	3	Y	1024	1035	1			187
08	9920	X	9759	-0-	-161	-0-	915 1078	1 9	7766	3	Y	980	918	1			249
09	9600	X	6153	-0-	-3447	-0-	643 658	1 9	4852	3	Y	598	719	1			128
*10	9920	X	9597	-0-	-323	-0-	663 1060	1 9	7874	3	Y	964	892	1			200
11	9600	X	8769	-0-	-831	-0-	794 976	1 9	6999	3	Y	887	912	1			175

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	6303	-0-	-1767	-0-	521 655	1 9	5127	3	Y	595	648	1			133
07	8339	X	6921	-0-	-1418	-0-	582 790	1 9	5549	3	Y	718	658	1			193
08	7440	X	4674	-0-	-2766	-0-	460 590	1 9	3624	3	Y	536	667	1			62
09	7200	X	7126	-0-	-74	-0-	761 844	1 9	5521	3	Y	767	587	1			242
*10	6665	X	5011	-0-	-1654	-0-	614 608	1 9	3789	3	Y	553	679	1			116
11	6690	X	4968	-0-	-1722	-0-	600 656	1 9	3712	3	Y	596	530	1			182

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 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	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	690 717	1 9	6574	3	Y	652	664	1			94
07	8742	X	8046	-0-	-696	-0-	727 715	1 9	6604	3	Y	650	576	1			168
08	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	610 738	1 9	6436	3	Y	671	796	1			43
09	7950	X	7221	-0-	-729	-0-	623 693	1 9	5905	3	Y	630	527	1			146
*10	8215	X	6624	-0-	-1591	-0-	615 690	1 9	5319	3	Y	627	654	1			119
11	7950	X	7401	-0-	-549	-0-	664 669	1 9	6068	3	Y	608	645	1			82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6871	-0-	-1109	-0-	574 598	1 9	5699	3	Y	544	562	1			78
07	8215	X	4917	-0-	-3298	-0-	445 465	1 9	4007	3	Y	423	392	1			109
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	722 843	1 9	8144	3	Y	766	826	1			49
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	796 858	1 9	8283	3	Y	780	648	1			181
*10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	891 972	1 9	8559	3	Y	884	897	1			168
11	8850	X	8541	-0-	-309	-0-	766 770	1 9	7005	3	Y	700	773	1			95

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	14730	X	11528	-0-	-3202	-0-	959 959	1 9	9610	3	Y	872	919	1			125
07	13702	X	11536	-0-	-2166	-0-	1006 969	1 9	9561	3	Y	881	778	1			228
08	13702	X	10557	-0-	-3145	-0-	805 982	1 9	8770	3	Y	893	1064	1			57
09	13260	X	11008	-0-	-2252	-0-	875 1059	1 9	9074	3	Y	963	797	1			223
*10	13702	X	11462	-0-	-2240	-0-	988 1051	1 9	9423	3	Y	955	996	1			182
11	11520	X	10290	-0-	-1230	-0-	921 952	1 9	8417	3	Y	865	930	1			117

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	10500	X	9671	-0-	-829	-0-	679 768	1 9	8224	3	Y	698	688	1			200
07	10850	X	9603	-0-	-1247	-0-	586 862	1 9	8155	3	Y	784	813	1			171
08	10695	X	9288	-0-	-1407	-0-	711 790	1 9	7787	3	Y	718	735	1			154
09	10350	X	8394	-0-	-1956	-0-	657 835	1 9	6902	3	Y	759	776	1			137
*10	10695	X	6963	-0-	-3732	-0-	829 763	1 9	5371	3	Y	694	724	1			107
11	9660	X	7173	-0-	-2487	-0-	671 739	1 9	5763	3	Y	672	717	1			62

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	10110	X	8782	-0-	-1328	-0-	726 770	1 9	7286	3	Y	700	798	1			119
07	10602	X	10083	-0-	-519	-0-	833 886	1 9	8364	3	Y	805	699	1			225
08	10602	X	9065	-0-	-1537	-0-	776 802	1 9	7487	3	Y	729	812	1			142
09	10140	X	8522	-0-	-1618	-0-	858 755	1 9	6909	3	Y	686	671	1			157
*10	9920	X	7153	-0-	-2767	-0-	728 682	1 9	5743	3	Y	620	638	1			139
11	9750	X	7103	-0-	-2647	-0-	743 716	1 9	5644	3	Y	651	607	1			183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	424	1	1750	3	N	713	567	1			303
							784	9									
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	422	1	1707	3	N	698	911	1			90
							768	9									
08	3596	X	2454	-0-	-1142	-0-	408	1	1349	3	N	634	178	1			546
							697	9									
09	3480	X	2655	-0-	-825	-0-	369	1	1338	3	N	862	565	1			843
							948	9									
*10	3596	X	1981	-0-	-1615	-0-	478	1	1017	3	N	442	952	1			333
							486	9									
11	2970	X	1715	-0-	-1255	-0-	374	1	493	3	N	771	541	1			563
							848	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

06	3600	X	2765	-0-	-835	-0-	2278	3	487	9	N	443	524	1			157
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2150	3	472	9	N	429	368	1			218
08	3968	X	2446	-0-	-1522	-0-	2005	3	441	9	N	401	519	1			100
09	3840	X	2332	-0-	-1508	-0-	316	1	1616	3	N	364	365	1			99
							400	9									
*10	3968	X	677	-0-	-3291	-0-	217	1	272	3	N	171	106	1			164
							188	9									
11	2760	X	987	-0-	-1773	-0-	199	1	555	3	N	212	188	1			188
							233	9									

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

06	9960	X	5914	-0-	-4046	-0-	539	1	4664	3	Y	646	734	1			144
							711	9									
07	10292	X	5054	-0-	-5238	-0-	470	1	3950	3	Y	576	565	1			155
							634	9									
08	6820	X	4874	-0-	-1946	-0-	498	1	3759	3	Y	561	651	1			65
							617	9									
09	6600	X	2514	-0-	-4086	-0-	334	1	1842	3	Y	307	275	1			97
							338	9									
*10	6820	X	5722	-0-	-1098	-0-	706	1	4308	3	Y	644	606	1			135
							708	9									
11	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	614	1	3807	3	Y	611	560	1			186
							672	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	327	1	5464	3	N	522	553	1			190
							574	9									
07	6820	X	5597	-0-	-1223	-0-	283	1	4744	3	N	518	543	1			165
							570	9									
08	6820	X	5714	-0-	-1106	-0-	308	1	4826	3	N	527	552	1			140
							580	9									
09	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	296	1	4725	3	N	529	381	1			288
							582	9									
*10	6572	X	5145	-0-	-1427	-0-	84	1	4490	3	N	519	547	1			260
							571	9									
11	6360	X	5704	-0-	-656	-0-	210	1	4935	3	N	508	596	1			172
							559	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1103	1	8034	3	Y	686	628	1			272
							755	9									
07	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	1335	1	8955	3	Y	927	905	1			294
							1020	9									
08	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1470	1	9074	3	Y	749	733	1			310
							824	9									
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1310	1	9002	3	Y	808	803	1			315
							889	9									
*10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1515	1	9011	3	Y	766	859	1			222
							843	9									
*11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	1813	1	7040	3	Y	683	747	1			158
							751	9									

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	485	1	2674	3	Y	368	307	1			146
							405	9									
07	3317	X	2126	-0-	-1191	-0-	342	1	1543	3	Y	219	295	1			70
							241	9									
08	4371	X	584	-0-	-3787	-0-	109	1	414	3	Y	55	102	1			23
							61	9									
09	4230	X	7	-0-	-4223	-0-	6	1	1	9	Y	1	24	1			-0-
*10	3906	X	54	-0-	-3852	-0-	34	1	20	9	Y	18	13	1			5
11	3570	X	203	-0-	-3367	-0-	37	1	151	3	Y	14	16	1			3
							15	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	787	1	5586	3	Y	790	595	1			351
							869	9									
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	929	1	6159	3	Y	882	1088	1			145
							970	9									
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1156	1	6753	3	Y	927	807	1			265
							1020	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	939	1	5935	3	Y	888	863	1			290
							977	9									
*10	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	785	1	4047	3	Y	694	746	1			238
							763	9									
11	5730	X	2676	-0-	-3054	-0-	537	1	1718	3	Y	383	338	1			283
							421	9									

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1191	1	2056	3	N	719	554	1			530
							791	9									
07	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	946	1	1560	3	N	368	565	1			333
							405	9									
08	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	1003	1	1589	3	N	540	675	1			198
							594	9									
09	4050	X	2275	-0-	-1775	-0-	894	1	820	3	N	510	385	1			323
							561	9									
*10	4185	X	2975	-0-	-1210	-0-	915	1	1449	3	N	555	364	1			514
							611	9									
11	4050	X	2993	-0-	-1057	-0-	885	1	1538	3	N	518	573	1			459
							570	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 #: 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	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	126	1	3884	3	N	451	380	1			199
							496	9									
07	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	290	1	4275	3	N	421	382	1			238
							463	9									
08	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	273	1	3657	3	N	423	487	1			174
							465	9									
09	4350	X	2156	-0-	-2194	-0-	237	1	1637	3	N	256	183	1			247
							282	9									
*10	4991	X	1754	-0-	-3237	-0-	76	1	1386	3	N	265	381	1			131
							292	9									
11	4860	X	1875	-0-	-2985	-0-	42	1	1560	3	N	248	191	1			188
							273	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	285	1	8514	3	N	948	746	1			550
							1043	9									
07	8587	X	8517	-0-	-70	-0-	484	1	7168	3	N	786	1115	1			221
							865	9									
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	637	1	8298	3	N	924	787	1			358
							1016	9									
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	1010	1	8070	3	N	899	948	1			309
							989	9									
*10	10168	X	9217	-0-	-951	-0-	420	1	7860	3	N	852	738	1			423
							937	9									
11	9900	X	9064	-0-	-836	-0-	208	1	7908	3	N	862	1147	1			138
							948	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

06	11940	X	8686	-0-	-3254	-0-	311	1	7821	3	N	504	440	1			258
							554	9									
07	10664	X	9269	-0-	-1395	-0-	314	1	8414	3	N	492	598	1			152
							541	9									
08	9672	X	8987	-0-	-685	-0-	379	1	8113	3	N	450	455	1			147
							495	9									
09	9360	X	7914	-0-	-1446	-0-	391	1	6931	3	N	538	478	1			207
							592	9									
*10	9672	X	7628	-0-	-2044	-0-	466	1	6710	3	N	411	448	1			170
							452	9									
*11	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	566	1	10280	3	N	739	734	1			175
							813	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

06	16530	X	11032	-0-	-5498	-0-	389	1	9936	3	N	643	585	1			329
							707	9									
07	17081	X	12990	-0-	-4091	-0-	433	1	11833	3	N	658	784	1			203
							724	9									
08	16616	X	13058	-0-	-3558	-0-	534	1	11862	3	N	602	609	1			196
							662	9									
09	13320	X	9281	-0-	-4039	-0-	446	1	8196	3	N	581	553	1			224
							639	9									
*10	13764	X	7177	-0-	-6587	-0-	448	1	6286	3	N	403	460	1			167
							443	9									
11	12570	X	7262	-0-	-5308	-0-	353	1	6391	3	N	471	526	1			112
							518	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	765	1	8146	3	Y	1598	1750	1			182
							1758	9									
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	842	1	7570	3	Y	1484	1444	1			222
							1632	9									
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1068	1	8645	3	Y	1465	1463	1			224
							1612	9									
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	981	1	7200	3	Y	1436	1380	1			280
							1580	9									
*10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	633	1	7152	3	Y	1268	1358	1			190
							1395	9									
*11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	760	1	6446	3	Y	1282	1331	1			141
							1410	9									

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

06	15180	X	13675	-0-	-1505	-0-	991	1	11321	3	N	1239	1372	1			199
							1363	9									
07	15686	X	12999	-0-	-2687	-0-	887	1	10781	3	N	1210	1202	1			207
							1331	9									
08	14508	X	13647	-0-	-861	-0-	983	1	11332	3	N	1211	1190	1			228
							1332	9									
09	13560	X	12650	-0-	-910	-0-	1100	1	10299	3	N	1137	1152	1			213
							1251	9									
*10	14136	X	12169	-0-	-1967	-0-	826	1	10122	3	N	1110	1208	1			115
							1221	9									
11	13680	X	12039	-0-	-1641	-0-	847	1	9864	3	N	1207	1140	1			182
							1328	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	1002	1	11470	3	N	1245	1225	1			200
							1370	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	752	1	9085	3	N	1022	1047	1			175
							1124	9									
08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	796	1	9216	3	N	1031	1012	1			194
							1134	9									
09	13710	X	9438	-0-	-4272	-0-	827	1	7661	3	N	864	896	1			162
							950	9									
*10	14291	X	10512	-0-	-3779	-0-	721	1	8733	3	N	962	1024	1			100
							1058	9									
11	13830	X	9435	-0-	-4395	-0-	664	1	7714	3	N	961	916	1			145
							1057	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

06	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1096	1	12098	3	Y	2253	2516	1			257
							2478	9									
07	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	1288	1	12344	3	Y	2255	2175	1			337
							2481	9									
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1493	1	12774	3	Y	2228	2224	1			341
							2451	9									
09	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	1500	1	11778	3	Y	2219	2127	1			433
							2441	9									
*10	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	967	1	11815	3	Y	2110	2227	1			316
							2321	9									
*11	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1149	1	9663	3	Y	2032	2124	1			224
							2235	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5400	-0-	-180	-0-	640	1	4016	3	Y	676	503	1			300
						744	9									
07	5766 X	2229	-0-	-3537	-0-	362	1	1467	3	Y	364	604	1			60
						400	9									
08	3565 X	122	-0-	-3443	-0-	64	1	58	9	Y	53	98	1			15
09	3450 X	119	-0-	-3331	-0-	61	1	58	9	Y	53	51	1			17
*10	3565 X	150	-0-	-3415	-0-	75	1	75	9	Y	68	62	1			23
11	3450 X	355	-0-	-3095	-0-	70	1	226	3	Y	54	37	1			40
						59	9									

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

06	10230 X	10045	-0-	-185	-0-	759	1	8686	3	N	545	473	1			249
						600	9									
07	10509 X	7127	-0-	-3382	-0-	502	1	6166	3	N	417	528	1			138
						459	9									
08	9765 X	9185	-0-	-580	-0-	688	1	7890	3	N	552	579	1			111
						607	9									
09	10170 X	3202	-0-	-6968	-0-	287	1	2689	3	N	205	211	1			105
						226	9									
*10	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	746	1	8999	3	N	686	606	1			185
						755	9									
11	10050 X	7279	-0-	-2771	-0-	520	1	6206	3	N	503	546	1			142
						553	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

06	10410 X	10073	-0-	-337	-0-	762	1	8718	3	N	539	486	1			246
						593	9									
07	10695 X	8605	-0-	-2090	-0-	608	1	7395	3	N	547	612	1			181
						602	9									
08	10292 X	9113	-0-	-1179	-0-	670	1	7876	3	N	515	592	1			104
						567	9									
09	10230 X	1046	-0-	-9184	-0-	88	1	806	3	N	138	171	1			71
						152	9									
*10	10416 X	7258	-0-	-3158	-0-	463	1	6287	3	N	462	408	1			125
						508	9									
11	10080 X	9437	-0-	-643	-0-	676	1	8088	3	N	612	564	1			173
						673	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

06	16530 X	10976	-0-	-5554	-0-	481	1	8713	3	Y	1620	1583	1			364
						1782	9									
07	17081 X	12246	-0-	-4835	-0-	537	1	9868	3	Y	1674	1677	1			361
						1841	9									
08	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	566	1	9636	3	Y	1577	1605	1			333
						1735	9									
09	11250 X	10844	-0-	-406	-0-	501	1	8733	3	Y	1464	1465	1			332
						1610	9									
*10	11625 X	10362	-0-	-1263	-0-	153	1	8569	3	Y	1491	1285	1			538
						1640	9									
11	11250 X	10259	-0-	-991	-0-	356	1	8346	3	Y	1415	1498	1			455
						1557	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

06	8940 X	8572	-0-	-368	-0-	1106	1	6711	3	N	686	728	1			258
						755	9									
07	10571 X	9012	-0-	-1559	-0-	1412	1	7013	3	N	534	573	1			219
						587	9									
08	10571 X	8303	-0-	-2268	-0-	1199	1	6404	3	N	636	696	1			159
						700	9									
09	10230 X	7824	-0-	-2406	-0-	1087	1	6108	3	N	572	494	1			237
						629	9									
*10	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	1753	1	8395	3	N	756	833	1			160
						832	9									
*11	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	2151	1	6117	3	N	744	513	1			391
						818	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

06	7950 X	7343	-0-	-607	-0-	959	1	5692	3	N	629	674	1			236
						692	9									
07	9207 X	6350	-0-	-2857	-0-	965	1	4942	3	N	403	474	1			165
						443	9									
08	9207 X	6208	-0-	-2999	-0-	816	1	4904	3	N	444	498	1			111
						488	9									
09	8910 X	6188	-0-	-2722	-0-	815	1	4857	3	N	469	386	1			194
						516	9									
*10	9052 X	170	-0-	-8882	-0-	102	1	68	9	N	62	243	1			13
11	7350 X	320	-0-	-7030	-0-	84	1	196	3	N	36	30	1			19
						40	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

06	9240 X	8415	-0-	-825	-0-	744	1	6887	3	Y	713	859	1			121
						784	9									
07	9548 X	8302	-0-	-1246	-0-	704	1	6830	3	Y	698	624	1			195
						768	9									
08	8494 X	8317	-0-	-177	-0-	722	1	6819	3	Y	705	763	1			137
						776	9									
09	8220 X	6722	-0-	-1498	-0-	702	1	5392	3	Y	571	577	1			131
						628	9									
*10	8494 X	2125	-0-	-6369	-0-	266	1	1603	3	Y	233	312	1			52
						256	9									
11	8220 X	2027	-0-	-6193	-0-	212	1	1599	3	Y	196	193	1			55
						216	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11370	X	10700	-0-	-670	-0-	839	1	8376	3	Y	1350	1288	1			278
							1485	9									
07	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	894	1	8399	3	Y	1336	1336	1			278
							1470	9									
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	760	1	8378	3	Y	1295	1349	1			224
							1425	9									
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	777	1	7896	3	Y	1347	1382	1			189
							1482	9									
*10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	765	1	7782	3	Y	1301	1208	1			282
							1431	9									
*11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	846	1	7300	3	Y	1410	1483	1			209
							1551	9									

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	360	1	232	9	N	211	196	1			130
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	265	1	54	3	N	159	163	1			126
							175	9									
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	523	1	10	9	N	9					135
*09	840	X	319	-0-	-521	-0-	306	1	13	9	N	12					147
*10	620	X	201	-0-	-419	-0-	193	1	8	9	N	7					154
11	600	X	221	-0-	-379	-0-	68	1	138	3	N	14					168
							15	9									

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

06	6510	X	1175	-0-	-5335	-0-	122	1	937	3	N	105	119	1			48
							116	9									
07	6262	X	1114	-0-	-5148	-0-	98	1	900	3	N	105	118	1			35
							116	9									
08	6262	X	740	-0-	-5522	-0-	78	1	531	3	N	119	130	1			24
							131	9									
09	5640	X	4616	-0-	-1024	-0-	434	1	3821	3	N	328	184	1			168
							361	9									
*10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	469	1	5551	3	N	444	492	1			120
							488	9									
*11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	393	1	4685	3	N	381	393	1			108
							419	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

06	1830	X	676	-0-	-1154	-0-	127	1	238	3	N	283	182	1			194
							311	9									
07	1550	X	935	-0-	-615	-0-	652	3	283	9	N	257	361	1			90
08	1364	X	1050	-0-	-314	-0-	124	1	628	3	N	271	151	1			210
							298	9									
09	1260	X	1145	-0-	-115	-0-	121	1	526	3	N	453	366	1			297
							498	9									
*10	2573	X	739	-0-	-1834	-0-	111	1	542	3	N	78	185	1			190
							86	9									
11	900	X	610	-0-	-290	-0-	111	1	216	3	N	257	181	1			266
							283	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	29760	X	16582	-0-	-13178	-0-	738	1	12963	3	N	2619	2667	1			151
							2881	9									
07	27652	X	14210	-0-	-13442	-0-	627	1	11111	3	N	2247	2309	1			89
							2472	9									
08	27652	X	12541	-0-	-15111	-0-	712	1	9561	3	N	2062	2052	1			99
							2268	9									
09	26760	X	11160	-0-	-15600	-0-	581	1	8519	3	N	1873	1767	1			205
							2060	9									
*10	22227	X	15486	-0-	-6741	-0-	709	1	11953	3	N	2567	2566	1			206
							2824	9									
11	16590	X	16311	-0-	-279	-0-	793	1	12579	3	N	2672	2539	1			339
							2939	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 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	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	22	1	19920	3	Y	3289	9	0	3254	1	179
							3618	9									
07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	33	1	19205	3	Y	3087	3198	1			68
							3396	9									
08	25265	X	19801	-0-	-5464	-0-	68	1	16619	3	Y	2831	2802	1			97
							3114	9									
09	24450	X	15709	-0-	-8741	-0-	28	1	13108	3	Y	2339	2310	1			126
							2573	9									
*10	25265	X	15199	-0-	-10066	-0-	48	1	12453	3	Y	2453	2429	1			150
							2698	9									
11	23550	X	17966	-0-	-5584	-0-	55	1	14992	3	Y	2654	2668	1			136
							2919	9									

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	27270	X	24613	-0-	-2657	-0-	1036	1	19208	3	N	3972	235	0	3358	1	769
							4369	9									
07	29853	X	21704	-0-	-8149	-0-	912	1	16723	3	N	3699	3728	1			740
							4069	9									
08	29853	X	18920	-0-	-10933	-0-	783	1	14753	3	N	3076	3231	1			585
							3384	9									
09	28500	X	16797	-0-	-11703	-0-	795	1	12742	3	N	2964	3016	1			533
							3260	9									
*10	25420	X	15817	-0-	-9603	-0-	821	1	11859	3	N	2852	2532	1			853
							3137	9									
11	24600	X	15647	-0-	-8953	-0-	862	1	11773	3	N	2738	3202	1			389
							3012	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31775	-0-	-8665	-0-	891	1	27136	3	N	3407	3407	0			303
							3748	9									
07	41788	X	30970	-0-	-10818	-0-	908	1	26445	3	N	3288	3288	0	183	1	120
							3617	9									
08	40517	X	28449	-0-	-12068	-0-	885	1	24394	3	N	2882	2587	0	181	1	234
							3170	9									
09	38520	X	27183	-0-	-11337	-0-	863	1	23524	3	N	2542	2522	0			254
							2796	9									
*10	36766	X	27684	-0-	-9082	-0-	920	1	23788	3	N	2705	2649	0			310
							2976	9									
11	31770	X	24633	-0-	-7137	-0-	847	1	21105	3	N	2437	2400	0			347
							2681	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29220	X	17956	-0-	-11264	-0-	786	1	14288	3	N	2620	2872	1			164
							2882	9									
07	50065	X	18379	-0-	-31686	-0-	823	1	14375	3	N	2892	2942	1			114
							3181	9									
08	48205	X	16192	-0-	-32013	-0-	915	1	12408	3	N	2608	2597	1			125
							2869	9									
09	46650	X	13331	-0-	-33319	-0-	686	1	10217	3	N	2207	2090	1			242
							2428	9									
10	44764	X	11489	-0-	-33275	-0-	541	1	8772	3	N	1978	2061	1			159
							2176	9									
11	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					159

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

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

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

06	39240	X	27348	-0-	-11892	-0-	23	1	23160	3	Y	3786	3753	1			207
							4165	9									
07	44578	X	23151	-0-	-21427	-0-	36	1	19626	3	Y	3172	3310	1			69
							3489	9									
08	28861	X	21693	-0-	-7168	-0-	77	1	18175	3	Y	3128	3090	1			107
							3441	9									
09	27930	X	19184	-0-	-8746	-0-	32	1	15961	3	Y	2901	2852	1			156
							3191	9									
*10	28861	X	18092	-0-	-10769	-0-	39	1	14986	3	Y	2788	2774	1			170
							3067	9									
11	27360	X	17740	-0-	-9620	-0-	54	1	14785	3	Y	2637	2672	1			135
							2901	9									

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

06	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23	1	19654	3	Y	3264	3211	1			178
							3590	9									
07	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	39	1	19664	3	Y	3167	3276	1			69
							3484	9									
08	22258	X	21371	-0-	-887	-0-	86	1	17913	3	Y	3065	3029	1			105
							3372	9									
09	21540	X	18382	-0-	-3158	-0-	30	1	15347	3	Y	2732	2690	1			147
							3005	9									
*10	22258	X	16940	-0-	-5318	-0-	37	1	14041	3	Y	2602	2590	1			159
							2862	9									
11	21540	X	15578	-0-	-5962	-0-	48	1	13007	3	Y	2294	2336	1			117
							2523	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23820	X	22741	-0-	-1079	-0-	37	1	16941	3	Y	5239	4884	0	507	1	259
							5763	9									
07	20057	X	19802	-0-	-255	-0-	465	1	15476	3	Y	3510	1077	0	2529	1	163
							3861	9									
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	69	1	15402	3	Y	3292	2722	1			733
							3621	9									
09	22320	X	17618	-0-	-4702	-0-	79	1	14529	3	Y	2736	3005	1			464
							3010	9									
*10	23498	X	17243	-0-	-6255	-0-	109	1	14156	3	Y	2707	2767	1			404
							2978	9									
11	22740	X	15095	-0-	-7645	-0-	152	1	12354	3	Y	2354	2230	1			528
							2589	9									

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26130	X	18353	-0-	-7777	-0-	31	1	14592	3	Y	3391	2876	0	257	1	362
							3730	9									
07	22475	X	15294	-0-	-7181	-0-	37	1	12482	3	Y	2523	2716	1			169
							2775	9									
08	17267	X	9960	-0-	-7307	-0-	35	1	8074	3	Y	1683	1477	1			375
							1851	9									
09	17220	X	5899	-0-	-11321	-0-	26	1	4879	3	Y	904	1126	1			153
							994	9									
*10	17794	X	7552	-0-	-10242	-0-	46	1	6208	3	Y	1180	1157	1			176
							1298	9									
11	17220	X	8840	-0-	-8380	-0-	89	1	7245	3	Y	1369	1238	1			307
							1506	9									

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44130	X	33216	-0-	-10914	-0-	890	1	27476	3	Y	4409	4406	0			99
							4850	9									
07	45756	X	31187	-0-	-14569	-0-	910	1	26414	3	Y	3512	3512	0			99
							3863	9									
08	31000	X	29927	-0-	-1073	-0-	932	1	25559	3	Y	3124	3115	0			108
							3436	9									
09	30000	X	27802	-0-	-2198	-0-	887	1	24070	3	Y	2586	2579	0			115
							2845	9									
*10	31000	X	29231	-0-	-1769	-0-	979	1	25174	3	Y	2798	2798	0			115
							3078	9									
11	30000	X	25933	-0-	-4067	-0-	896	1	22313	3	Y	2476	2454	0			137
							2724	9									

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	22808	-0-	-4732	-0-	930	1	17658	3	Y	3836	3670	1			541
							4220	9									
07	28458	X	22021	-0-	-6437	-0-	956	1	16974	3	Y	3719	4076	1			184
							4091	9									
08	25823	X	20520	-0-	-5303	-0-	947	1	15785	3	Y	3444	3525	1			103
							3788	9									
09	21390	X	17687	-0-	-3703	-0-	1014	1	13519	3	Y	2867	2840	1			130
							3154	9									
*10	23560	X	11093	-0-	-12467	-0-	489	1	8436	3	Y	1971	2016	1			85
							2168	9									
11	22800	X	8710	-0-	-14090	-0-	411	1	6522	3	Y	1615	1595	1			105
							1777	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 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	39480	X	30572	-0-	-8908	-0-	813	1	25102	3	Y	4234	4232	0			110
							4657	9									
07	36270	X	28788	-0-	-7482	-0-	836	1	24290	3	Y	3329	3329	0			110
							3662	9									
08	28365	X	28139	-0-	-226	-0-	864	1	23938	3	Y	3034	3024	0			120
							3337	9									
09	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	878	1	23876	3	Y	2691	2684	0			127
							2960	9									
*10	28365	X	27451	-0-	-914	-0-	910	1	23505	3	Y	2760	2760	0			127
							3036	9									
11	27450	X	24221	-0-	-3229	-0-	828	1	20640	3	Y	2503	2492	0			138
							2753	9									

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33120	X	26406	-0-	-6714	-0-	450	1	20207	3	Y	5226	5226	0			-0-
							5749	9									
07	34224	X	26396	-0-	-7828	-0-	465	1	20257	3	Y	5158	5158	0			-0-
							5674	9									
08	30597	X	24099	-0-	-6498	-0-	465	1	18458	3	Y	4705	4705	0			-0-
							5176	9									
09	28350	X	21758	-0-	-6592	-0-	450	1	16450	3	Y	4416	3624	0	756	1	36
							4858	9									
*10	27280	X	24227	-0-	-3053	-0-	1000	1	18357	3	Y	4427	4272	1			191
							4870	9									
11	26400	X	21316	-0-	-5084	-0-	997	1	15838	3	Y	4074	4001	1			264
							4481	9									

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 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	31530	X	22092	-0-	-9438	-0-	450	1	17536	3	Y	3733	3733	0			-0-
							4106	9									
07	31310	X	23492	-0-	-7818	-0-	465	1	18518	3	Y	4099	2164	0	1839	1	96
							4509	9									
08	29760	X	26495	-0-	-3265	-0-	1212	1	20415	3	Y	4425	4389	1			132
							4868	9									
09	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	1470	1	19681	3	Y	4138	4082	1			188
							4552	9									
*10	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	1060	1	19329	3	Y	4318	4320	1			186
							4750	9									
11	24840	X	21831	-0-	-3009	-0-	1021	1	16216	3	Y	4176	4091	1			271
							4594	9									

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30300	X	24936	-0-	-5364	-0-	1015	1	19327	3	Y	4176	3742	1			589
							4594	9									
07	29233	X	24022	-0-	-5211	-0-	1039	1	18509	3	Y	4067	4455	1			201
							4474	9									
08	28179	X	23234	-0-	-4945	-0-	1065	1	17887	3	Y	3893	3977	1			117
							4282	9									
09	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	1312	1	17521	3	Y	3688	3637	1			168
							4057	9									
*10	25761	X	21915	-0-	-3846	-0-	928	1	16632	3	Y	3959	3956	1			171
							4355	9									
11	24930	X	17093	-0-	-7837	-0-	796	1	12674	3	Y	3294	3251	1			214
							3623	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140700	X	61101	-0-	-79599	-0-	599	1	56360	3	N	3765	3712	0	66	1	76
							4142	9									
07	126201	X	66191	-0-	-60010	-0-	714	1	61350	3	N	3752	3732	0	46	1	50
							4127	9									
08	107074	X	58937	-0-	-48137	-0-	699	1	54409	3	N	3481	3463	0	27	1	41
							3829	9									
09	89760	X	52099	-0-	-37661	-0-	691	1	48028	3	N	3073	3073	0	31	1	10
							3380	9									
*10	77686	X	49457	-0-	-28229	-0-	731	1	45801	3	N	2659	2659	0	10	1	-0-
							2925	9									
11	64050	X	49079	-0-	-14971	-0-	785	1	45516	3	N	2525	2525	0			-0-
							2778	9									

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147360	X	71820	-0-	-75540	-0-	714	1	67591	3	N	3195	3135	0	66	1	83
							3515	9									
07	129146	X	76009	-0-	-53137	-0-	840	1	71661	3	N	3189	3169	0	50	1	53
							3508	9									
08	107136	X	68187	-0-	-38949	-0-	824	1	64133	3	N	2936	2917	0	29	1	43
							3230	9									
09	89070	X	61390	-0-	-27680	-0-	832	1	57474	3	N	2804	2804	0	32	1	11
							3084	9									
*10	81344	X	50620	-0-	-30724	-0-	762	1	47102	3	N	2505	2342	0	47	1	127
							2756	9									
11	73560	X	47907	-0-	-25653	-0-	773	1	44804	3	N	2118	2118	0	127	1	-0-
							2330	9									

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126720	X	62141	-0-	-64579	-0-	559	1	52694	3	N	8080	8018	0			62
							8888	9									
07	118141	X	61095	-0-	-57046	-0-	602	1	52528	3	N	7241	7238	0	18	1	47
							7965	9									
08	109678	X	55877	-0-	-53801	-0-	614	1	48039	3	N	6567	6567	0	16	1	31
							7224	9									
09	73080	X	48969	-0-	-24111	-0-	600	1	41905	3	N	5876	5876	0	18	1	13
							6464	9									
*10	69564	X	47556	-0-	-22008	-0-	645	1	41031	3	N	5345	4974	0	6	1	378
							5880	9									
11	62130	X	42423	-0-	-19707	-0-	636	1	36861	3	N	4478	4478	0	335	1	43
							4926	9									

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144240	X	66615	-0-	-77625	-0-	675	1	62154	3	N	3442	3388	0	66	1	77
							3786	9									
07	123163	X	69221	-0-	-53942	-0-	762	1	64753	3	N	3369	3349	0	47	1	50
							3706	9									
08	106671	X	64669	-0-	-42002	-0-	781	1	60382	3	N	3187	3167	0	28	1	42
							3506	9									
09	89340	X	59261	-0-	-30079	-0-	802	1	55222	3	N	2943	2944	0	31	1	10
							3237	9									
*10	82460	X	52526	-0-	-29934	-0-	788	1	48885	3	N	2594	2594	0	10	1	-0-
							2853	9									
11	66990	X	51681	-0-	-15309	-0-	833	1	48288	3	N	2327	2327	0			-0-
							2560	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 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	96300	X	41386	-0-	-54914	-0-	383	1	35511	3	N	4993	4990	0			3
							5492	9									
07	71796	X	42419	-0-	-29377	-0-	425	1	36703	3	N	4810	4806	0	1	1	6
							5291	9									
08	66526	X	43839	-0-	-22687	-0-	491	1	38335	3	N	4557	4557	0	2	1	4
							5013	9									
09	49950	X	37637	-0-	-12313	-0-	473	1	32652	3	N	4102	4102	0	2	1	2
							4512	9									
*10	49321	X	36290	-0-	-13031	-0-	506	1	31677	3	N	3734	3734	0	1	1	1
							4107	9									
11	42690	X	32141	-0-	-10549	-0-	486	1	28158	3	N	3179	3179	0	1	1	-0-
							3497	9									

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77490	X	44190	-0-	-33300	-0-	409	1	38233	3	N	5044	5041	0			3
							5548	9									
07	73811	X	40942	-0-	-32869	-0-	405	1	35025	3	N	5011	5007	0	1	1	6
							5512	9									
08	73811	X	39258	-0-	-34553	-0-	438	1	33932	3	N	4444	4444	0	2	1	4
							4888	9									
09	60870	X	34408	-0-	-26462	-0-	424	1	29277	3	N	4279	4279	0	2	1	2
							4707	9									
*10	57505	X	33639	-0-	-23866	-0-	459	1	28726	3	N	4049	4049	0	1	1	1
							4454	9									
11	44190	X	29833	-0-	-14357	-0-	440	1	25539	3	N	3504	3504	0	1	1	-0-
							3854	9									

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177090	X	65596	-0-	-111494	-0-	563	1	53046	3	N	10897	10835	0			62
							11987	9									
07	104284	X	61368	-0-	-42916	-0-	606	1	52608	3	N	7413	7409	0	18	1	48
							8154	9									
08	104284	X	56930	-0-	-47354	-0-	624	1	49034	3	N	6611	6612	0	16	1	31
							7272	9									
09	83280	X	49029	-0-	-34251	-0-	602	1	42010	3	N	5834	5833	0	18	1	14
							6417	9									
*10	71734	X	45230	-0-	-26504	-0-	618	1	39200	3	N	4920	4893	0	6	1	35
							5412	9									
11	65610	X	39795	-0-	-25815	-0-	590	1	34204	3	N	4546	4148	0	31	1	402
							5001	9									

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 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	209790	X	55515	-0-	-154275	-0-	496	1	46699	3	N	7564	7507	0			57
							8320	9									
07	89342	X	42501	-0-	-46841	-0-	420	1	36463	3	N	5107	5103	0	17	1	44
							5618	9									
08	89342	X	40690	-0-	-48652	-0-	454	1	34792	3	N	4949	4949	0	15	1	29
							5444	9									
09	70140	X	35785	-0-	-34355	-0-	444	1	30396	3	N	4495	4494	0	17	1	13
							4945	9									
*10	64728	X	34268	-0-	-30460	-0-	475	1	29408	3	N	3986	3986	0	6	1	7
							4385	9									
11	55530	X	30421	-0-	-25109	-0-	451	1	26156	3	N	3467	3467	0	6	1	1
							3814	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191040	X	39300	-0-	-151740	-0-	354	1	33280	3	N	5151	5148	0	153	1	430
							5666	9									
07	59706	X	34787	-0-	-24919	-0-	346	1	30424	3	N	3652	3649	0	124	1	309
							4017	9									
08	59706	X	35328	-0-	-24378	-0-	396	1	30909	3	N	3657	3657	0	106	1	203
							4023	9									
09	42450	X	32507	-0-	-9943	-0-	405	1	28252	3	N	3500	3358	0	115	1	230
							3850	9									
*10	40610	X	31528	-0-	-9082	-0-	441	1	27693	3	N	3085	3085	0	102	1	128
							3394	9									
11	39300	X	28776	-0-	-10524	-0-	437	1	25360	3	N	2708	2708	0	113	1	15
							2979	9									

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158940	X	42067	-0-	-116873	-0-	368	1	34671	3	N	6389	6386	0			3
							7028	9									
07	68603	X	38832	-0-	-29771	-0-	391	1	33802	3	N	4217	4213	0	1	1	6
							4639	9									
08	68603	X	36814	-0-	-31789	-0-	413	1	31880	3	N	4110	4110	0	2	1	4
							4521	9									
09	51210	X	31755	-0-	-19455	-0-	392	1	27366	3	N	3634	3634	0	2	1	2
							3997	9									
*10	43462	X	31868	-0-	-11594	-0-	444	1	27587	3	N	3488	3488	0	1	1	1
							3837	9									
11	42060	X	28011	-0-	-14049	-0-	416	1	24104	3	N	3174	3174	0	1	1	-0-
							3491	9									

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174780	X	48246	-0-	-126534	-0-	434	1	40828	3	N	6349	6345	0	5	1	17
							6984	9									
07	81685	X	43356	-0-	-38329	-0-	433	1	37709	3	N	4740	4736	0	5	1	16
							5214	9									
08	81685	X	38025	-0-	-43660	-0-	425	1	33128	3	N	4065	3735	0	6	1	340
							4472	9									
09	57330	X	34137	-0-	-23193	-0-	427	1	29626	3	N	3713	3713	0	193	1	147
							4084	9									
*10	49848	X	34324	-0-	-15524	-0-	480	1	29976	3	N	3516	3516	0	65	1	82
							3868	9									
11	48240	X	30253	-0-	-17987	-0-	457	1	26522	3	N	2976	2977	0	72	1	9
							3274	9									

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 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	168540	X	43977	-0-	-124563	-0-	400	1	37116	3	N	5874	5871	0			3
							6461	9									
07	72695	X	42328	-0-	-30367	-0-	423	1	36497	3	N	4916	4913	0	1	1	5
							5408	9									
08	72695	X	37892	-0-	-34803	-0-	421	1	32951	3	N	4109	4108	0	2	1	4
							4520	9									
09	53100	X	32133	-0-	-20967	-0-	394	1	27497	3	N	3856	3856	0	2	1	2
							4242	9									
*10	46438	X	32341	-0-	-14097	-0-	442	1	27674	3	N	3841	3841	0	1	1	1
							4225	9									
11	43980	X	28333	-0-	-15647	-0-	420	1	24352	3	N	3237	3237	0	1	1	-0-
							3561	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 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
06	224100	X	67481	-0-	-156619	-0-	640	1	60209	3	N	6029	5987	0	66	1	65
							6632	9									
07	108779	X	69246	-0-	-39533	-0-	759	1	64406	3	N	3710	3690	0	39	1	46
							4081	9									
08	90241	X	62820	-0-	-27421	-0-	755	1	58416	3	N	3317	3298	0	25	1	40
							3649	9									
09	75330	X	54168	-0-	-21162	-0-	727	1	50095	3	N	3042	2989	0	30	1	63
							3346	9									
*10	69843	X	45704	-0-	-24139	-0-	681	1	42319	3	N	2458	2295	0	99	1	127
							2704	9									
11	67470	X	45168	-0-	-22302	-0-	722	1	41859	3	N	2352	1931	0	421	1	127
							2587	9									

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208410	X	70912	-0-	-137498	-0-	674	1	63470	3	N	6153	5902	0	70	1	275
							6768	9									
07	66068	X	66068	-0-	-0-	-0-	712	1	61203	3	N	3775	3755	0	166	1	129
							4153	9									
08	100874	X	56486	-0-	-44388	-0-	668	1	52020	3	N	3453	3434	0	71	1	77
							3798	9									
09	84630	X	49138	-0-	-35492	-0-	649	1	45046	3	N	3130	3130	0	58	1	19
							3443	9									
*10	76260	X	51505	-0-	-24755	-0-	761	1	47429	3	N	3014	3014	0	19	1	-0-
							3315	9									
11	70920	X	43932	-0-	-26988	-0-	700	1	40551	3	N	2437	2437	0			-0-
							2681	9									

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79470	X	37545	-0-	-41925	-0-	450	1	30054	3	Y	6401	6401	0			-0-
							7041	9									
07	82119	X	35711	-0-	-46408	-0-	465	1	28527	3	Y	6108	6108	0			-0-
							6719	9									
08	82119	X	36839	-0-	-45280	-0-	465	1	30152	3	Y	5656	4170	0	1201	1	285
							6222	9									
09	79470	X	45172	-0-	-34298	-0-	1339	1	37471	3	Y	5784	5614	1			455
							6362	9									
*10	39871	X	39871	-0-	-0-	-0-	1286	1	33347	3	Y	4762	4728	1			489
							5238	9									
11	37560	X	33360	-0-	-4200	-0-	1124	1	27335	3	Y	4455	4410	1			534
							4901	9									

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49590	X	28850	-0-	-20740	-0-	1037	1	23526	3	Y	3897	3751	1			651
							4287	9									
07	51243	X	23075	-0-	-28168	-0-	861	1	18638	3	Y	3251	3551	1			351
							3576	9									
08	51243	X	19869	-0-	-31374	-0-	746	1	15595	3	Y	3207	2943	1			615
							3528	9									
09	49590	X	27478	-0-	-22112	-0-	837	1	22591	3	Y	3682	4007	1			290
							4050	9									
*10	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	817	1	20167	3	Y	3026	3005	1			311
							3329	9									
11	28860	X	19415	-0-	-9445	-0-	654	1	15904	3	Y	2597	2597	1			311
							2857	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73290	X	36780	-0-	-36510	-0-	450	1	30657	3	Y	5157	5157	0			-0-
							5673	9									
07	75733	X	34869	-0-	-40864	-0-	465	1	28969	3	Y	4941	4941	0			-0-
							5435	9									
08	75733	X	32414	-0-	-43319	-0-	465	1	27578	3	Y	3974	2927	0	987	1	60
							4371	9									
09	73290	X	27914	-0-	-45376	-0-	860	1	22310	3	Y	4313	4130	1			243
							4744	9									
*10	75733	X	26395	-0-	-49338	-0-	876	1	20992	3	Y	4115	4009	1			349
							4527	9									
11	73290	X	30092	-0-	-43198	-0-	996	1	24267	3	Y	4390	4111	1			628
							4829	9									

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67500	X	34674	-0-	-32826	-0-	450	1	28848	3	Y	4887	4887	0			-0-
							5376	9									
07	69750	X	33178	-0-	-36572	-0-	465	1	27357	3	Y	4869	4869	0			-0-
							5356	9									
08	69750	X	27290	-0-	-42460	-0-	465	1	22586	3	Y	3854	3854	0			-0-
							4239	9									
09	67500	X	24595	-0-	-42905	-0-	450	1	20435	3	Y	3373	3373	0			-0-
							3710	9									
*10	69750	X	23236	-0-	-46514	-0-	465	1	19236	3	Y	3214	3214	0			-0-
							3535	9									
11	67500	X	21586	-0-	-45914	-0-	450	1	17806	3	Y	3027	3027	0			-0-
							3330	9									

LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55350	X	34143	-0-	-21207	-0-	1185	1	27451	3	Y	5006	4455	1			770
							5507	9									
07	57195	X	31331	-0-	-25864	-0-	1151	1	25130	3	Y	4591	5054	1			307
							5050	9									
08	57195	X	27902	-0-	-29293	-0-	1069	1	22463	3	Y	3973	4054	1			226
							4370	9									
09	55350	X	22657	-0-	-32693	-0-	698	1	18130	3	Y	3481	3511	1			196
							3829	9									
*10	57195	X	21357	-0-	-35838	-0-	709	1	16992	3	Y	3324	3238	1			282
							3656	9									
11	55350	X	21498	-0-	-33852	-0-	711	1	17320	3	Y	3152	2983	1			451
							3467	9									

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51000	X	27038	-0-	-23962	-0-	938	1	21729	3	Y	3974	3675	1			611
							4371	9									
07	52700	X	26622	-0-	-26078	-0-	977	1	21348	3	Y	3906	4256	1			261
							4297	9									
08	52700	X	24192	-0-	-28508	-0-	914	1	19521	3	Y	3415	3481	1			195
							3757	9									
09	51000	X	21016	-0-	-29984	-0-	648	1	16794	3	Y	3249	3261	1			183
							3574	9									
*10	52700	X	23429	-0-	-29271	-0-	771	1	18658	3	Y	3636	3511	1			308
							4000	9									
11	51000	X	21911	-0-	-29089	-0-	724	1	17644	3	Y	3221	3068	1			461
							3543	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22252	-0-	22252	533346	3151	1	14975	3	Y	3750	3741	0	13	8	100
							1	4	4125	9							
07	0	W	29386	-0-	29386	562732	4485	1	20199	3	Y	4271	4225	0	15	8	131
							4	4	4698	9							
08	588821	X	26089	-0-	-562732	-0-	4155	1	17859	3	Y	3704	3663	0	47	8	125
							1	4	4074	9							
09	35280	X	24447	-0-	-10833	-0-	4048	1	16637	3	Y	3419	3405	0	3	8	136
							1	4	3761	9							
10	30845	X	24090	-0-	-6755	-0-	3916	1	15946	3	Y	3259	3256	0	1	8	138
							643	4	3585	9							
11	28440	X	4428	-0-	-24012	-0-	858	1	2949	3	Y	563	642	0	5	8	54
							2	4	619	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

06	43980	X	28038	-0-	-15942	-0-	3837	1	18230	3	Y	5427	5428	0	3	8	145
							1	4	5970	9							
07	45446	X	30914	-0-	-14532	-0-	4533	1	20413	3	Y	5423	5398	0	3	8	167
							3	4	5965	9							
08	45446	X	25314	-0-	-20132	-0-	3889	1	16714	3	Y	4282	4294	0	9	8	146
							1	4	4710	9							
09	43980	X	23913	-0-	-20067	-0-	3829	1	15737	3	Y	3951	3939	0	1	8	157
							1	4	4346	9							
10	45446	X	22469	-0-	-22977	-0-	3505	1	14271	3	Y	3744	3742	0			159
							575	4	4118	9							
11	31320	X	5354	-0-	-25966	-0-	998	1	3433	3	Y	836	913	0	1	8	81
							3	4	920	9							

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	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3124	1	2898	3	N	625	545	1			159
							688	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1605	1	1609	3	N	302	184	1			277
							9	4	332	9							
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	959	1	1927	3	N	327	535	1			69
							166	4	360	9							
09	5640	X	427	-0-	-5213	-0-	123	1	100	3	N	181					250
							5	4	199	9							
10	5828	X	942	-0-	-4886	-0-	500	1	289	3	N	139	180	1			209
							153	9									
11	5640	X	527	-0-	-5113	-0-	211	1	239	3	N	70	182	1			97
							77	9									

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	181	1			121
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	918	2	91	9	N	83					204
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	800	2	73	9	N	66	167	1			103
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	750	2	68	9	N	62	8	1			157
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	689	2	80	9	N	73					230
*11	840	N	792	-0-	-48	-0-	731	2	61	9	N	55	180	1			105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	1794	-0-	-1956	-0-	497	3	83	4	Y	1104	413	1			925
						1214	9									
07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	2190	3	1898	9	Y	1725	2077	1			573
08	DLQ G-10	5431	-0-	5431	5431	348	1	3210	3	Y	1703	1878	1			398
						1873	9									
09	DLQ G-10	4745	-0-	4745	10176	481	1	2475	3	Y	1626	1690	1	1	8	333
						1789	9									
10	DLQ G-10	5812	-0-	5812	15988	481	1	3260	3	Y	1883	1809	1			407
						2071	9									
*11	DLQ G-10	5194	-0-	5194	21182	428	1	2601	3	Y	1958	1986	1			379
						11	4	2154	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
VENTEX OPERATING CORP. 884527
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	1519	-0-	-521	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	2763	-0-	-1317	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2802	-0-	-1414	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3396	-0-	-684	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-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	3000 #	2761	-0-	-239	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
07	3100 #	2134	-0-	-966	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
08	3069 #	2056	-0-	-1013	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
09	2970 #	1771	-0-	-1199	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
10	2883 #	677	-0-	-2206	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	2760 #	2132	-0-	-628	-0-	2132	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 (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

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

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1034 X	1034	-0-	-0-	B	-0-	951	2	83	9	N	75				183
07	1037 X	1037	-0-	-0-	B	-0-	980	2	57	9	N	52				235
08	1079 X	1079	-0-	-0-	B	-0-	978	2	101	9	N	92	180	1		147
09	1088 X	1088	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	73	9	N	66				213
10	1089 X	1089	-0-	-0-	B	-0-	1014	2	75	9	N	68				281
11	1050 X	939	-0-	-111	B	-0-	884	2	55	9	N	50				331

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

06	3510 X	2044	-0-	-1466	B	-0-	625	1	1253	2	N	151	184	1		104
							166	9								
07	3162 X	2037	-0-	-1125	B	-0-	550	1	1300	2	N	170	175	1		99
							187	9								
08	3162 X	2477	-0-	-685	B	-0-	750	1	1412	2	N	286	182	1		203
							315	9								
09	2850 X	1602	-0-	-1248	B	-0-	425	1	1039	2	N	125	180	1		148
							138	9								
10	2712 X	2712	-0-	-0-	B	-0-	725	1	1689	2	N	271	360	1		59
							298	9								
11	2400 X	2248	-0-	-152	B	-0-	450	1	1610	2	N	171				230
							188	9								

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2998	-0-	-1442 B	-0-	750	1	2083	2	N	150					224
							165	9									
07	4588	X	3401	-0-	-1187 B	-0-	775	1	2386	2	N	218	370	1			72
							240	9									
08	4123	X	3135	-0-	-988 B	-0-	775	1	2227	2	N	121					193
							133	9									
09	3840	X	2716	-0-	-1124 B	-0-	700	1	1873	2	N	130	185	1			138
							143	9									
10	3968	X	3613	-0-	-355 B	-0-	775	1	2662	2	N	160	180	1			118
							176	9									
11	3300	X	2023	-0-	-1277 B	-0-	450	1	1498	2	N	68					186
							75	9									

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

06	360	N	314	-0-	-46	B	-0-	247	2	67	9	N	61	187	1		106
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	316	2	75	9	N	68				174
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	341	2	53	9	N	48	169	1		53
09	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	251	2	31	9	N	28				81
10	403	N	330	-0-	-73	B	-0-	225	2	105	9	N	95				176
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT				176

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				98

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

06	3180	X	2855	-0-	-325 B	-0-	2573	2	282	9	N	256	359	1			179
07	3255	X	2936	-0-	-319 B	-0-	2602	2	334	9	N	304	187	1			296
08	3255	X	2845	-0-	-410 B	-0-	2516	2	329	9	N	299	358	1			237
09	3090	X	2715	-0-	-375 B	-0-	2392	2	323	9	N	294	182	1			349
10	3193	X	2850	-0-	-343 B	-0-	2478	2	372	9	N	338	356	1			331
11	2850	X	2827	-0-	-23 B	-0-	2478	2	349	9	N	317	367	1			281

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

06	480	N	413	-0-	-67	-0-	392	2	21	9	N	19					351
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					379
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27					406
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	335	2	33	9	N	30					436
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	333	2	56	9	N	51	178	1			309
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					309

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6675			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6675			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6675			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6675			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6675			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6675			N	NO RPT			-0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

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 (6650) 28658 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 284506 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6710 - 6718

06	DELQ PR	27517	-0-	27517	27517	27498	2	19	9	N	17					80
07	27466	12089	-0-	-15377	12140	12087	2	2	9	N	2					82
08	27466	23286	-0-	-4180	7960	22190	2	1096	9	N	996	1078	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	7960					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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2018

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	1					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 PRORATED CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/04/2017

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) //CONT.// 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	7556	-0-	-8314 B	-0-	574	1	6947	2	Y	32	21	1			15
							35	9									
07	14446	N	8118	-0-	-6328 B	-0-	455	1	7612	2	Y	46	57	1			4
							51	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8100	N	NO RPT	-0-	-8100 B	-0-					Y	NO RPT					4
10	8122	N	NO RPT	-0-	-8122 B	-0-					Y	NO RPT					4
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	690	#	397	-0-	-293	-0-	265	2	9	4	Y	112	125	0			21
							123	9									
07	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	811	2	79	4	Y	174	160	0			35
							191	9									
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	602	2	41	4	Y	115	104	0			46
							127	9									
09	930	#	799	-0-	-131	-0-	592	2	51	4	Y	142	141	0			47
							156	9									
10	1085	#	539	-0-	-546	-0-	401	2	30	4	Y	98	114	0			31
							108	9									
11	1050	#	616	-0-	-434	-0-	440	2	43	4	Y	121	112	0			40
							133	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

06	5040	#	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					95
07	5208	#	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					95
08	4991	#	22	-0-	-4969	-0-	22	2			N	-0-					95
09	3960	#	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					95
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					95
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

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	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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	42912	31491	-0-	-11421	-0-	30781	2	710	9	N	645	742	1		190
07	44063	32401	-0-	-11662	-0-	31916	2	485	9	N	441	514	1		117
08	20739	9340	-0-	-11399	-0-	8962	2	378	9	N	344	376	1		85
09	20070	7358	-0-	-12712	-0-	7275	2	83	9	N	75				160
10	20739	31315	-0-	10576	10576	30536	2	779	9	N	708	693	1		175
11	41891	30680	-0-	-11211	-0-	29917	2	763	9	N	694	702	1		167

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	165	1	8	2	N	-0-		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	180	1	10	2	N	-0-		-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

06	630 N	626	-0-	-4	-0-	180	1	446	2	N	-0-		-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	185	1	398	2	N	-0-		-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	185	1	396	2	N	-0-		-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	180	1	472	2	N	-0-		-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	165	1	371	2	N	-0-		-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	180	1	383	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	180	1	808	2	N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	185	1	715	2	N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	2	N	-0-			-0-
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	180	1	732	2	N	-0-			-0-
10	899 N	709	-0-	-190	-0-	165	1	544	2	N	-0-			-0-
11	930 N	509	-0-	-421	-0-	180	1	329	2	N	-0-			-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	180	1	353	2	N	-0-			-0-
07	620 N	490	-0-	-130	-0-	185	1	305	2	N	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	185	1	349	2	N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	180	1	361	2	N	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	165	1	282	2	N	-0-			-0-
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	180	1	280	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1569	-0-	-4791	-0-	23	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	7812	6790	-0-	-1022	-0-	56	1	6734	2	N	-0-			-0-
08	7812	7124	-0-	-688	-0-	105	1	7019	2	N	-0-			-0-
09	7560	7121	-0-	-439	-0-	105	1	7016	2	N	-0-			-0-
10	7750 #	7457	-0-	-293	-0-	110	1	7347	2	N	-0-			-0-
*11	7798	7679	-0-	-119	-0-	113	1	7566	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-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

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

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

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

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

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

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

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	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-

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

06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1007	3	32	9	N	29					132
07	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	888	3	45	9	N	41					173
08	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	850	3	22	9	N	20					193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	780	-0-	-270 B	-0-	756	3	24	9	N	22	187	1			28
10	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	810	3	13	9	N	12					40
11	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	703	3	20	9	N	18					58

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

06	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1628	3	63	9	N	57					174
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1848	3	57	9	N	52	191	1			35
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1785	3	61	9	N	55					90
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1734	3	41	9	N	37					127
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1812	3	64	9	N	58					185
11	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1391	3	45	9	N	41	183	1			43

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					15
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					15
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			7
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			7
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			7
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			7
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			7
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

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

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	362	-0-	-148	-0-	362	3		N	-0-			37
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3		N	-0-			37
08	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	3		N	-0-			37
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			37
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			37
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	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

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-			-0-
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-			-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6095	2			N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12166	2	4	9	N	4			42
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9889	2	22	9	N	20			62
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11122	2	28	9	N	25			87
09	7050	X	7006	-0-	-44	-0-	6993	2	13	9	N	12			99
10	7285	X	6414	-0-	-871	-0-	6413	2	1	9	N	1			100
11	7050	X	5540	-0-	-1510	-0-	5540	2			N	-0-			100

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

06	5640	X	2340	-0-	-3300	-0-	2340	2			N	-0-			116
07	5797	X	801	-0-	-4996	-0-	801	2			N	-0-			116
08	5797	X	1724	-0-	-4073	-0-	1724	2			N	-0-			116
09	4020	X	1598	-0-	-2422	-0-	1564	2	34	9	N	31			147
*10	3007	X	1034	-0-	-1973	-0-	1006	2	28	9	N	25			172
11	2340	X	614	-0-	-1726	-0-	614	2			N	-0-			99

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	21931	2	46	9	N	42					174
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					174
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11926	2	37	9	N	34	178	1			30
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9135	2	14	9	N	13					43
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8626	2	17	9	N	15					58
11	8280	X	7778	-0-	-502	-0-	7765	2	13	9	N	12					70

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-97	-0-	404	3	9	9	N	8					149
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	239	3	3	9	N	3					152
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	3	4	9	N	4					156
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					164
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					167
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					167

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	9060 X	3779	-0-	-5281	-0-	330	1	3449	2	N	-0-			270
07	11346 X	9022	-0-	-2324	-0-	863	1	8159	2	N	-0-			270
08	11346 X	5995	-0-	-5351	-0-	529	1	5466	2	N	-0-			270
09	9870 X	2647	-0-	-7223	-0-	407	1	2240	2	N	-0-			270
10	10199 X	5417	-0-	-4782	-0-	586	1	4831	2	N	-0-			270
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	6600 X	1987	-0-	-4613	-0-	174	1	1813	2	N	-0-			56
07	6820 X	3112	-0-	-3708	-0-	298	1	2814	2	N	-0-			56
08	6820 X	3766	-0-	-3054	-0-	332	1	3434	2	N	-0-			56
09	6600 X	5210	-0-	-1390	-0-	802	1	4408	2	N	-0-			56
10	6820 X	5359	-0-	-1461	-0-	579	1	4780	2	N	-0-			56
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

06	10110 X	5130	-0-	-4980	-0-	448	1	4682	2	N	-0-			35
07	10602 X	8702	-0-	-1900	-0-	832	1	7870	2	N	-0-			35
08	10602 X	6936	-0-	-3666	-0-	612	1	6324	2	N	-0-			35
09	9660 X	5239	-0-	-4421	-0-	806	1	4433	2	N	-0-			35
10	9300 X	7042	-0-	-2258	-0-	761	1	6281	2	N	-0-			35
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT			35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-			-0-
10	496 N	215	-0-	-281	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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	12090	X	10522	-0-	-1568	-0-	10480	2	42	9	N	38					267
07	12586	X	11892	-0-	-694	-0-	574	1	11293	2	N	23	158	1			132
							25	9									
08	12493	X	8641	-0-	-3852	-0-	574	1	8014	2	N	48					180
							53	9									
09	12000	X	3723	-0-	-8277	-0-	574	1	3132	2	N	15					195
							17	9									
10	11904	X	11113	-0-	-791	-0-	574	1	10472	2	N	61					256
							67	9									
11	11520	X	9011	-0-	-2509	-0-	574	1	8323	2	N	104	181	1			179
							114	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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	3000 N	1738	-0-	-1262 B	1406	431	1	1301	2	N	5					142
						6	9									
07	3100 N	1952	-0-	-1148 B	258	403	1	1536	2	N	12					154
						13	9									
08	2107 N	1849	-0-	-258 B	-0-	326	1	1512	2	N	10					164
						11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	417	1	1490	2	N	10					174
						11	9									
*10	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	457	1	1509	2	N	12					186
						13	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					186

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
11	14B DENY	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8250	2	589	9	N	535	719	1			202
07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	7843	2	777	9	N	706	544	1			364
08	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8059	2	391	9	N	355	562	1			157
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7615	2	630	9	N	573	538	1			192
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7562	2	501	9	N	455	438	1			209
*11	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7479	2	497	9	N	452	554	1			107

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

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

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 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	684 N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-					-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	158	1	785	3	N	-0-					-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	N	-0-					-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	3	N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 282905 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3833 - 3838

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

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					104
11	14B DENY	-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	7268	6034	-0-	-1234	-0-	270 96	1 9	5668	3	N	87	173	1			85
07	6582	5771	-0-	-811	-0-	266 98	1 9	5407	3	N	89					174
08	9672	7316	-0-	-2356	-0-	253 100	1 9	6963	3	N	91	176	1			89
09	13114	8957	-0-	-4157	-0-	270 117	1 9	8570	3	N	106					195
10	12712	8836	-0-	-3876	-0-	276 105	1 9	8455	3	N	95	177	1			113
*11	7120 R	7120	-0-	-0-	-0-	256 152	1 9	6712	3	N	138	176	1			75

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC //CONT.// 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					41
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					41
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	468	3	17	9	N	15					56
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					56

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-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

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

06	270	N	138	-0-	-132	-0-	19	1	109	3	N	9	1	1			22
							10	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	11	1	49	3	N	-0-					22
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-	1	1			21
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	3	N	-0-					21
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	3					24
							3	9									
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					24

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	118	1	681	3	N	9	4	1			194
							10	9									
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	162	1	745	3	N	2					196
							2	9									
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	167	1	703	3	N	2	5	1			193
							2	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	142	1	769	3	N	2					195
							2	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	131	1	738	3	N	2					197
							2	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	614	3	N	3	4	1			196
							3	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

06	330	N	103	-0-	-227	-0-	15	1	88	3	N	-0-	1	1			80
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					80
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	51	1	215	3	N	1	2	1			79
							1	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	N	-0-					79
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	N	1					80
							1	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	1	1	1			80
							1	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	685	1	3937	3	N	31	23	1			95
							34	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	825	1	3786	3	N	21					116
							23	9									
08	4681	X	2169	-0-	-2512	-0-	416	1	1749	3	N	4	12	1			108
							4	9									
09	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	708	1	3842	3	N	20					128
							22	9									
10	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	616	1	3465	3	N	10					138
							11	9									
11	4650	X	3098	-0-	-1552	-0-	351	1	2728	3	N	17	18	1			137
							19	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

06	8910	X	2491	-0-	-6419	-0-	368	1	2114	3	N	8	12	1			317
							9	9									
07	9207	X	2507	-0-	-6700	-0-	447	1	2054	3	N	5					322
							6	9									
08	9207	X	544	-0-	-8663	-0-	104	1	439	3	N	1	3	1			320
							1	9									
09	7470	X	2110	-0-	-5360	-0-	327	1	1775	3	N	7					327
							8	9									
10	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	347	1	1949	3	N	12					339
							13	9									
11	2490	X	2021	-0-	-469	-0-	229	1	1780	3	N	11	191	1			159
							12	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

06	29520 X	27349	-0-	-2171	-0-	4021	1	23128	3	N	182	135	1	662
						200	9							
07	29419 X	28108	-0-	-1311	-0-	4975	1	22835	3	N	271	176	1	757
						298	9							
08	28582 X	27854	-0-	-728	-0-	5321	1	22375	3	N	144	341	1	560
						158	9							
09	27660 X	25451	-0-	-2209	-0-	3937	1	21358	3	N	142			702
						156	9							
10	28272 X	26672	-0-	-1600	-0-	4002	1	22514	3	N	142	148	1	696
						156	9							
11	27360 X	25521	-0-	-1839	-0-	2872	1	22354	3	N	268	329	1	9
						295	9							

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

06	6150 X	92	-0-	-6058	-0-	14	1	78	3	N	-0-			82
07	6355 X	22	-0-	-6333	-0-	4	1	18	3	N	-0-			82
08	1333 X	59	-0-	-1274	-0-	11	1	48	3	N	-0-			82
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	151	1	818	3	N	-0-			82
10	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1178	1	6625	3	N	-0-			82
*11	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	885	1	6885	3	N	-0-			82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

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	329	-0-	329	329	51	1			N	-0-			-0-
10	14B DENY	165	-0-	165	494	25	1			N	-0-			-0-
11	14B DENY	109	-0-	109	603	12	1			N	-0-			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-					2
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-	1	1			1
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	23	1	125	3	N	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	22	1	124	3	N	-0-					1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					1

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					112
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16					128
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	660	2	133	9	N	121	178	1			71
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					71
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					71
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	N	2					73

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	994	2	11	9	N	10					219
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5					224
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	N	6	173	1			57
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	983	2	13	9	N	12					69
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					74
11	1200	N	474	-0-	-726	-0-	465	2	9	9	N	8					82

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

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

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

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	#	4650	-0-	-2280	-0-	4620	2	30	9	N	27					159
07	7161	#	4494	-0-	-2667	-0-	4476	2	18	9	N	16					175
08	7161	#	4497	-0-	-2664	-0-	4490	2	7	9	N	6					181
09	6450	#	4495	-0-	-1955	-0-	4486	2	9	9	N	8					189
10	6510	#	5226	-0-	-1284	-0-	5216	2	10	9	N	9	174	1			24
*11	5126	R	5126	-0-	-0-	-0-	5119	2	7	9	N	6					30

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	#	6137	-0-	-2083	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	8494	#	5424	-0-	-3070	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	8122	#	5612	-0-	-2510	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	7860	#	7130	-0-	-730	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	7626	#	6274	-0-	-1352	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
*11	6284	R	6284	-0-	-0-	-0-	6284	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	3150	#	2831	-0-	-319	-0-	146	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3348	#	3085	-0-	-263	-0-	164	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	2505	-0-	-843	-0-	135	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	3240	#	2925	-0-	-315	-0-	131	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3100	#	2584	-0-	-516	-0-	155	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	3000	#	2708	-0-	-292	-0-	176	1	2532	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					56
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					56
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					56
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86 N	86	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	92	-0-	92	92				N	-0-	92	99	10
*09	14B2 EXT	150	-0-	150	242				N	-0-			10
*10	14B2 EXT	110	-0-	110	352				N	-0-			10
11	14B2 EXT	82	-0-	82	434				N	-0-			11

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 (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

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

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
*07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

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

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

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

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-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

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

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	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-

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

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	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-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

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	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-

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

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	0 W	16528	-0-	16528	16528	15829	2	699	9	N	635	710	1			182
07	0 W	17793	-0-	17793	34321	17060	2	733	9	N	666	706	1			142
08	0 W	16574	-0-	16574	50895	15807	2	767	9	N	697	706	1			133
09	0 W	17441	-0-	17441	68336	16698	2	743	9	N	675	530	1			278
10	0 W	19045	-0-	19045	87381	18297	2	748	9	N	680	703	1			255
11	0 W	20803	-0-	20803	108184	20058	2	745	9	N	677	658	1			274

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

06	270 N	195	-0-	-75	-0-	193	2	2	9	Y	2					15
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-	8	1			20
09	DLQ G-10	130	-0-	130	186	120	2	10	9	Y	9					29
10	DLQ G-10	74	-0-	74	260	74	2			Y	-0-	8	1			21
*11	348 N	88	-0-	-260	-0-	88	2			Y	-0-					21

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					36
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					36
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					36
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4					40
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	N	4					44
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					44

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	2520 X	1075	-0-	-1445	-0-	1056	2	19	9	Y	17					62
07	2604 X	1208	-0-	-1396	-0-	1145	2	63	9	Y	57					119
08	DLQ G-10	915	-0-	915	915	782	2	133	9	Y	121	163	1			77
09	DLQ G-10	1285	-0-	1285	2200	1190	2	95	9	Y	86					163
10	DLQ G-10	929	-0-	929	3129	882	2	47	9	Y	43	173	1			33
*11	2700 N	601	-0-	-2099	1030	577	2	24	9	Y	22					55

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

06	9420 #	8124	-0-	-1296	-0-	452	1	7604	2	N	62	106	1			97
						68	9									
07	9734 #	8206	-0-	-1528	-0-	440	1	7707	2	N	54	56	1			95
						59	9									
*08	9734 #	8155	-0-	-1579	-0-	426	1	7652	2	N	70	52	1			113
						77	9									
*09	8190 #	6287	-0-	-1903	-0-	348	1	5888	2	N	46	11	1			148
						51	9									
*10	8401 #	6758	-0-	-1643	-0-	379	1	6324	2	N	50	97	1			101
						55	9									
11	8130 #	6293	-0-	-1837	-0-	382	1	5844	2	N	61	11	1			151
						67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

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	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	655	1	2199	2	Y	-0-					10
07	2914 #	2744	-0-	-170	-0-	691	1	2053	2	Y	-0-					10
08	3007 #	2716	-0-	-291	-0-	609	1	2107	2	Y	-0-	7	1			3
09	2910 #	2778	-0-	-132	-0-	562	1	2216	2	Y	-0-					3
10	3007 #	2971	-0-	-36	-0-	637	1	2334	2	Y	-0-					3
11	2850 #	2692	-0-	-158	-0-	553	1	2139	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

06	0 X	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	14B DENY	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-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	789	-0-	-381	-0-	181	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	963	-0-	-215	-0-	243	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	191	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	156	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	158	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	606	-0-	-204	-0-	124	1	482	2	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

06	5310 X	5088	-0-	-222	-0-	1151	1	3865	2	Y	65					125
						72	9									
07	5487 X	4837	-0-	-650	-0-	1187	1	3523	2	Y	115					240
						127	9									
08	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	1100	1	3805	2	Y	49	170	1			119
						54	9									
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	1123	1	4424	2	Y	48					167
						53	9									
10	5270 X	5222	-0-	-48	-0-	1114	1	4084	2	Y	22					189
						24	9									
*11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	1093	1	4231	2	Y	21	182	1			28
						23	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2245 N	1872	-0-	-373 B	-0-	1841	2	31	9	N	28					181
07	1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1703	2	12	9	N	11	172	1			20
08	2294 N	2177	-0-	-117 B	-0-	2163	2	14	9	N	13					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1963	2	3	9	N	3					36
10	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794	2	2	9	N	2					38
11	2100 N	1823	-0-	-277 B	-0-	1815	2	8	9	N	7					45

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1084	-0-	-746 B	-0-	1084	2			N	-0-			37
07	1612 N	865	-0-	-747 B	-0-	865	2			N	-0-			37
08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-			37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1058	2	29	9	N	26			63
10	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	813	2	18	9	N	16			79
11	930 N	811	-0-	-119 B	-0-	803	2	8	9	N	7			86

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-			10
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			10
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	745 N	344	-0-	-401 B	-0-	334	2	10	9	N	9			19
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	891	2	33	9	N	30			49
*11	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			49

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

06	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-			198
07	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-			198
08	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-			198
09	2550 X	1564	-0-	-986	-0-	1564	2			N	-0-			198
10	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-			198
11	2250 N	2071	-0-	-179	-0-	2071	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	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	1350 N	446	-0-	-904	-0-	446	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

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

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	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 (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

06	300 N	232	-0-	-68	-0-	226	3	6	9	N	5			182
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	283	3	13	9	N	12			194
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	284	3	8	9	N	7			201
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1			202
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	276	3	11	9	N	10	179	1	33
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7			40

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

06	T. A.	783	-0-	783	783	773	2	10	9	Y	9			9
07	T. A.	1394	-0-	1394	2177	1394	2			Y	-0-			9
08	4059 X	1882	-0-	-2177	-0-	1882	2			Y	-0-			9
09	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			9
10	1395 N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			Y	-0-			9
11	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	1533	2			Y	-0-			9

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

06	7620 X	6837	-0-	-783	-0-	6685	2	152	9	Y	138			234
07	7998 X	6928	-0-	-1070	-0-	6795	2	133	9	Y	121	177	1	178
08	DLQ G-10	6829	-0-	6829	6829	6687	2	142	9	Y	129			307
09	DLQ G-10	5861	-0-	5861	12690	5701	2	160	9	Y	145	177	1	275
10	19069 X	6379	-0-	-12690	-0-	6221	2	158	9	Y	144	332	1	87
*11	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4739	2	193	9	Y	175			262

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

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

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

06	4050	X	3520	-0-	-530	-0-	750	1	2750	2	N	18	175	1			99
							20	9									
07	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	775	1	2815	2	N	26					125
							29	9									
08	4185	X	1711	-0-	-2474	-0-	310	1	1366	2	N	32					157
							35	9									
09	3810	X	2622	-0-	-1188	-0-	300	1	2267	2	N	50					207
							55	9									
10	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	310	1	2382	2	N	49	174	1			82
							54	9									
*11	3510	X	2535	-0-	-975	-0-	290	1	2215	2	N	27					109
							30	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	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					37
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					37
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					37
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					37
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2082	2	50	9	N	45					214
07	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4388	2	102	9	N	93	175	1			132
08	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	4691	2	94	9	N	85					217
09	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3450	2	65	9	N	59	184	1			92
10	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3519	2	88	9	N	80					172
*11	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3096	2	96	9	N	87	182	1			77

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2130	2	140	9	N	127					223
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	1998	2	95	9	N	86	171	1			138
08	2015	N	1408	-0-	-607 B	-0-	1314	2	94	9	N	85					223
09	2280	N	1752	-0-	-528 B	-0-	1679	2	73	9	N	66					289
10	2108	N	1867	-0-	-241 B	-0-	1791	2	76	9	N	69	178	1			180
*11	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1314	2	83	9	N	75					255

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

06	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3366	2	259	9	N	235					315
07	4061	X	3526	-0-	-535 B	-0-	3365	2	161	9	N	146	317	1			144
08	4061	X	3506	-0-	-555 B	-0-	3275	2	231	9	N	210					354
09	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	6581	2	328	9	N	298	496	1			156
10	6025	X	6025	-0-	-0- B	-0-	5695	2	330	9	N	300	183	1			273
*11	7618	X	7618	-0-	-0- B	-0-	7328	2	290	9	N	264	156	1			381

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

06	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	1952	2	304	9	N	276	233	1			165
07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	1920	2	250	9	N	227	345	1			47
08	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2652	2	249	9	N	226	147	1			126
09	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2333	2	254	9	N	231	322	1			35
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2430	2	220	9	N	200	142	1			93
11	2430	N	1942	-0-	-488 B	-0-	1780	2	162	9	N	147					240

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	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					122
07	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					122
08	434	#	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					122
09	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					122
*10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					122
*11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					122

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	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-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

06	3570	X	3078	-0-	-492	B	-0-	2947	2	131	9	N	119					332
07	3689	X	2707	-0-	-982	B	-0-	2707	2			N	-0-					332
08	3286	X	3063	-0-	-223	B	-0-	3063	2			N	-0-					332
09	3090	X	2918	-0-	-172	B	-0-	2896	2	22	9	N	20	189	1			163
10	3193	X	2603	-0-	-590	B	-0-	2590	2	13	9	N	12					175
11	3090	X	2697	-0-	-393	B	-0-	2625	2	72	9	N	65					240

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

06	1560	X	1483	-0-	-77	B	-0-	1483	2			N	-0-					190
07	1759	X	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2			N	-0-					190
08	1656	X	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	2			N	-0-					190
09	1530	X	1459	-0-	-71	B	-0-	1459	2			N	-0-					190
10	1767	X	1593	-0-	-174	B	-0-	1593	2			N	-0-					190
11	1710	X	1466	-0-	-244	B	-0-	1466	2			N	-0-					190

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

06	15720	X	15122	-0-	-598	B	-0-	312	1	14399	2	N	374	558	1			81
								411	9									
07	16244	X	13367	-0-	-2877	B	-0-	2051	1	10921	2	N	360	342	1			99
								396	9									
08	17267	X	15318	-0-	-1949	B	-0-	1029	1	13876	2	N	375	374	1			99
								413	9									
09	16710	X	14800	-0-	-1910	B	-0-	639	1	13747	2	N	376	195	1			280
								414	9									
10	17267	X	13881	-0-	-3386	B	-0-	1512	1	12017	2	N	320	371	1			229
								352	9									
11	15120	X	11499	-0-	-3621	B	-0-	1165	1	10020	2	N	285	191	1			264
								314	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

06	5520	X	3699	-0-	-1821	B	-0-	179	1	3332	2	N	171	196	1			146
								188	9									
07	5704	X	3905	-0-	-1799	B	-0-	3691	2	215	9	N	195	177	1			163
08	5704	X	3814	-0-	-1890	B	-0-	168	1	3462	2	N	167	186	1			144
								184	9									
09	4710	X	3757	-0-	-953	B	-0-	135	1	3418	2	N	185	188	1			142
								204	9									
10	5563	X	5563	-0-	-0-	B	-0-	588	1	4760	2	N	195	166	1			171
								215	9									
*11	4222	X	4222	-0-	-0-	B	-0-	398	1	3629	2	N	177					503
								195	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

06	DLQ G-10		428	-0-	428	2418	428	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		299	-0-	299	2717	299	2			Y	-0-					-0-
08	2959	N	242	-0-	-2717	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					39
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	2	20	9	N	18					57
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	N	21	44	1			34
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	175	2	20	9	N	18					52
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	142	2	13	9	N	12					64
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	71	2	3	9	N	3					67

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

06	780	N	231	-0-	-549	-0-	220	2	11	9	N	10					134
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	N	17					151
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10	135	1			26
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	N	8					34
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	627	2	15	9	N	14					48
11	780	N	481	-0-	-299	-0-	471	2	10	9	N	9					57

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	H15 VIOL	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	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

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 (WILCOX 8,800) 36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					37
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					37
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					37
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					37
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					37
*11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	DELQ	PR	370	-0-	370	370	370	1			Y	-0-					-0-
08	DELQ	PR	370	-0-	370	740	370	1			Y	-0-					-0-
*09	DELQ	PR	3231	-0-	3231	3971	3231	5			Y	-0-					-0-
*10	4436	X	465	-0-	-3971	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
11	0	X	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

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

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

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

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

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

06	6030 #	361	-0-	-5669	-0-	348	2	13	9	N	12	111	1	72
07	8773 #	7433	-0-	-1340	-0-	7342	2	91	9	N	83			155
08	8773 #	6369	-0-	-2404	-0-	6268	2	101	9	N	92	129	1	118
09	8490 #	4727	-0-	-3763	-0-	4668	2	59	9	N	54	99	1	73
10	7440 #	3364	-0-	-4076	-0-	3294	2	70	9	N	64			137
11	7200 #	3602	-0-	-3598	-0-	3538	2	64	9	N	58			195

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	102	1	177	2	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	50	1	128	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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

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

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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 5057 - 5046

06	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_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

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

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

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

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-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

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-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

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

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	70 1	837 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	66	1	114	2	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	53	1	229	2	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	132	1	229	2	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	59	1	188	2	N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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

06	150 N	59	-0-	-91	-0-	50	1	1	2	N	-0-			-0-
						8	3							
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	40	1	1	2	N	-0-			-0-
						15	3							
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	43	1	1	2	N	-0-			-0-
						11	3							
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-			-0-
						57	3							
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	35	1	1	2	N	-0-			-0-
						14	3							
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	34	1	1	2	N	-0-			-0-
						10	3							

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

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

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

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

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 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-

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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	-0-	-0-	-31 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-

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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

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-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-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	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-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

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

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

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

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					109
07	0	-0-	-0-	-0-	4751					N	-0-					109
08	702	-0-	-0-	-702	4049					N	-0-					109
09	10530	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					109
*10	10881	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					109
11	10530	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					109

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

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

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-

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

06	2678 R	67	-0-	-2611	-0-	5	1	62	2	N	-0-					53
07	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					53
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					53
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					53
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

06	4050	3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	9143	6664	-0-	-2479	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	8326	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	4096	4073	-0-	-23	-0-	759	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4185	911	-0-	-3274	-0-	218	1	693	2	N	-0-					-0-
11	4050	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3240 #	1942	-0-	-1298	-0-	140	1	1679	2	N	112					169
						123	9									
07	3348 #	1992	-0-	-1356	-0-	162	1	1714	2	N	105	168	1			106
						116	9									
08	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	1085	1	1873	2	N	102	156	1			52
						112	9									
09	2490 #	2063	-0-	-427	-0-	359	1	1568	2	N	124	118	1			58
						136	9									
10	2573 #	1751	-0-	-822	-0-	392	1	1247	2	N	102					160
						112	9									
11	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					160

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

06	18647	16912	-0-	-1735	758	937 195	1 9	15780	2	N	177	175	1			145
07	18259	16114	-0-	-2145	-0-	907 430	1 9	14777	2	N	391	359	1			177
08	18259	15981	-0-	-2278	-0-	912 411	1 9	14658	2	N	374	334	1			217
09	19282	18476	-0-	-806	-0-	876 411	1 9	17189	2	N	374	331	1			260
10	17484 #	15083	-0-	-2401	-0-	954 392	1 9	13737	2	N	356	310	1			306
11	16920 #	13730	-0-	-3190	-0-	949 256	1 9	12525	2	N	233	359	1			180

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	9948	6099	-0-	-3849	-0-	317 54	1 9	5728	2	N	49					99
07	9569	5947	-0-	-3622	-0-	318 59	1 9	5570	2	N	54					153
08	5253	3789	-0-	-1464	-0-	205 41	1 9	3543	2	N	37					190
09	10180	6215	-0-	-3965	-0-	279 52	1 9	5884	2	N	47	171	1			66
10	9833	6079	-0-	-3754	-0-	366 50	1 9	5663	2	N	45					111
*11	8490	5370	-0-	-3120	-0-	351 46	1 9	4973	2	N	42					153

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51890		12494	-0-	-39396	-0-	1246	1	11237	2	N	10					165
							11	9									
07	20632		10564	-0-	-10068	-0-	1045	1	9507	2	N	11					176
							12	9									
08	31508		16002	-0-	-15506	-0-	6810	1	9179	2	N	12					188
							13	9									
09	10818		10818	-0-	-0-	-0-	2015	1	8786	2	N	15					203
							17	9									
10	18142		9321	-0-	-8821	-0-	2228	1	7076	2	N	15					218
							17	9									
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					218

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	1239	1	1610	2	Y	30					408
							33	9									
07	3255	X	317	-0-	-2938	-0-	130	1	172	2	Y	14					422
							15	9									
08	2697	X	722	-0-	-1975	-0-	313	1	387	2	Y	20	55	1			387
							22	9									
09	2610	X	97	-0-	-2513	-0-	40	1	43	2	Y	13					400
							14	9									
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	1255	1	1451	2	Y	37					437
							41	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					437

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	716	1	930	2	N	-0-					178
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1569	1	2077	2	N	-0-					178
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	1936	1	2391	2	N	-0-					178
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1475	1	1606	2	N	-0-					178
*10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	600	1	694	2	N	-0-					178
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1540	-0-	-350	-0-	659	1	856	2	Y	23					416
							25	9									
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1692	1	2240	2	Y	28					444
							31	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1078	1	1331	2	Y	21	28	1			437
							23	9									
09	3000	N	3164	-0-	164	164	1502	1	1634	2	Y	25					462
							28	9									
*10	3100	N	2955	-0-	-145	19	1362	1	1575	2	Y	16					478
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					478

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	205	1	266	2	Y	-0-					279
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	114	1	151	2	Y	-0-					279
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	575	1	710	2	Y	-0-					279
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	123	1	134	2	Y	-0-					279
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	146	1	169	2	Y	-0-					279
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	688	1	894	2	Y	22					917
							24	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	900	1	1191	2	Y	28					945
							31	9									
08	1891	N	945	-0-	-946	-0-	413	1	510	2	Y	20	27	1			938
							22	9									
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	653	1	710	2	Y	25					963
							28	9									
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	985	1	1139	2	Y	16					979
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					979

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

06	6420	X	5039	-0-	-1381	-0-	2178	1	2828	2	Y	30					783
							33	9									
07	6634	X	2729	-0-	-3905	-0-	1168	1	1546	2	Y	14					797
							15	9									
08	6293	X	4650	-0-	-1643	-0-	2071	1	2557	2	Y	20	55	1			762
							22	9									
09	6090	X	3937	-0-	-2153	-0-	1879	1	2044	2	Y	13					775
							14	9									
10	6293	X	4555	-0-	-1738	-0-	2094	1	2420	2	Y	37					812
							41	9									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					812

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	119	1	154	2	Y	43	89	1			19
							47	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	759	1	1005	2	Y	31					50
							34	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	362	1	448	2	Y	26					76
							29	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	428	1	466	2	Y	31	92	1			15
							34	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	370	1	427	2	Y	29					44
							32	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1794	-0-	-516	-0-	760	1	987	2	Y	43	89	1			149
							47	9									
07	3100	N	3510	-0-	410	410	1496	1	1980	2	Y	31					180
							34	9									
08	2139	N	1271	-0-	-868	-0-	556	1	686	2	Y	26					206
							29	9									
09	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	805	1	876	2	Y	31	92	1			145
							34	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	744	1	860	2	Y	29					174
							32	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

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	1110	X	800	-0-	-310	-0-	348	1	452	2	Y	-0-					235
07	1147	X	341	-0-	-806	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					235
08	899	X	874	-0-	-25	-0-	391	1	483	2	Y	-0-					235
09	870	X	493	-0-	-377	-0-	236	1	257	2	Y	-0-					235
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	341	1	394	2	Y	-0-					235
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	115	1	149	2	Y	-0-					261
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	2	Y	-0-					261
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	70	1	87	2	Y	-0-					261
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	400	1	435	2	Y	-0-					261
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	140	1	162	2	Y	-0-					261
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	600	1	2552	2	N	-0-			37
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	621	1	2581	2	N	-0-			37
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	621	1	2504	2	N	-0-			37
09	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	600	1	2203	2	N	-0-			37
10	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	614	1	2254	2	N	-0-			37
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	773	1	1003	2	Y	-0-			278
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	Y	-0-			278
08	1023	N	660	-0-	-363	-0-	295	1	365	2	Y	-0-			278
09	990	N	545	-0-	-445	-0-	261	1	284	2	Y	-0-			278
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	Y	-0-			278
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			278

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

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

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

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

06	4290 X	2132	-0-	-2158	-0-	109	1	1846	2	Y	19	19	1			-0-
						156	3	21	9							
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	156	1	2285	2	Y	17	17	1			-0-
						184	3	19	9							
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	271	1	3716	2	Y	34	34	1			-0-
						196	3	37	9							
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	262	1	3188	2	Y	27	27	1			-0-
						162	3	30	9							
10	2635 X	134	-0-	-2501	-0-	10	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
						5	3	1	9							
11	3360 X	1022	-0-	-2338	-0-	84	1	891	2	Y	-0-					-0-
						47	3									

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	10140 X	9219	-0-	-921	-0-	1287	1	7810	2	Y	111					212
						122	9									
07	10478 X	9383	-0-	-1095	-0-	1362	1	7923	2	Y	89	102	1			199
						98	9									
08	DLQ G-10	8445	-0-	8445	8445	890	1	7450	2	Y	95	60	1			234
						105	9									
09	DLQ G-10	8903	-0-	8903	17348	1181	1	7654	2	Y	62	69	1			227
						68	9									
*10	26340 X	8992	-0-	-17348	-0-	1032	1	7866	2	Y	85	29	1			283
						94	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					283

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 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-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

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

06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	750	1	833	2	N	17		29
							19	9						
07	2170	N	837	-0-	-1333	-0-	750	1	87	2	N	-0-		29
08	2232	N	437	-0-	-1795	-0-	350	1	87	2	N	-0-		29
09	1590	N	182	-0-	-1408	-0-	175	1	7	2	N	-0-		29
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	775	1	864	2	N	-0-		29
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	775	1	1138	2	N	-0-		29

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

06	16642	X	9344	-0-	-7298	-0-	467	1	7960	2	N	278	278	1		-0-
							611	3	306	9						
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	667	1	9815	2	N	381	381	1		-0-
							730	3	419	9						
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	613	1	8400	2	N	283	283	1		-0-
							427	3	311	9						
09	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	563	1	6858	2	N	283	283	1		-0-
							333	3	311	9						
10	8618	X	6553	-0-	-2065	-0-	470	1	5568	2	N	245	245	1		-0-
							245	3	270	9						
11	8340	X	4714	-0-	-3626	-0-	372	1	3954	2	N	169	169	1		-0-
							202	3	186	9						

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

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	X	43	-0-	-3	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

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	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	770	1	44415	2	Y	1814	1479	1			564
							1995	9									
07	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	784	1	42356	2	Y	1574	1464	1			674
							1731	9									
08	DLQ G-10		41775	-0-	41775	41775	766	1	39597	2	Y	1284	1293	1			665
							1412	9									
09	DLQ G-10		38537	-0-	38537	80312	728	1	36461	2	Y	1225	1452	1			438
							1348	9									
*10	117593	X	37281	-0-	-80312	-0-	744	1	35220	2	Y	1197	1474	1			161
							1317	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	7016	-0-	-5614	-0-	1270	1	5562	2	Y	167	182	1			125
							184	9									
07	13051	X	7456	-0-	-5595	-0-	1324	1	6003	2	Y	117					242
							129	9									
08	DLQ G-10		8166	-0-	8166	8166	1342	1	6543	2	Y	255	183	1			314
							281	9									
09	DLQ G-10		8077	-0-	8077	16243	1312	1	6581	2	Y	167	186	1			295
							184	9									
10	DLQ G-10		8213	-0-	8213	24456	1364	1	6675	2	Y	158	189	1			264
							174	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24456					Y	NO RPT					264

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

06	5640	X	610	-0-	-5030	-0-	597	2	13	9	N	12				105
07	5828	X	1687	-0-	-4141	-0-	1643	2	44	9	N	40				145
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-				145
09	5640	X	1408	-0-	-4232	-0-	1408	2			N	-0-				145
*10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-				145
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT				145

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

06	3750	X	3714	-0-	-36	-0-	3699	2	15	9	N	14				185
07	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3143	2	81	9	N	74				259
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3600	2	64	9	N	58				317
09	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	3125	2	72	9	N	65	178	1		204
10	3844	X	3563	-0-	-281	-0-	3522	2	41	9	N	37				241
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				241

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	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	698	1	15067	2	Y	326	330	1		85
							614	3	359	9						
07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	758	1	15393	2	Y	264	323	1		26
							522	3	290	9						
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	778	1	14978	2	Y	414	339	1		101
							319	3	455	9						
09	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	685	1	14368	2	Y	290	323	1		68
							423	3	319	9						
10	16275	X	14331	-0-	-1944	-0-	668	1	13024	2	Y	291	304	1		55
							319	3	320	9						
11	15750	X	13626	-0-	-2124	-0-	625	1	12358	2	Y	286	273	1		68
							328	3	315	9						

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	493	1	10648	2	Y	257	261	1		67
							400	3	283	9						
07	11594	X	11375	-0-	-219	-0-	509	1	10325	2	Y	198	246	1		19
							323	3	218	9						
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	552	1	10614	2	Y	328	267	1		80
							209	3	361	9						
09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	487	1	10228	2	Y	230	257	1		53
							245	3	253	9						
10	11532	X	11296	-0-	-236	-0-	527	1	10282	2	Y	256	262	1		47
							205	3	282	9						
11	11160	X	10554	-0-	-606	-0-	483	1	9579	2	Y	259	245	1		61
							207	3	285	9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	333	1	7197	2	Y	166	149	1			42
							288	3	183	9							
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	372	1	7550	2	Y	138	168	1			12
							251	3	152	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	284	1	5461	2	Y	161	135	1			38
							114	3	177	9							
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	343	1	7227	2	Y	155	158	1			35
							180	3	171	9							
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	391	1	7656	2	Y	182	184	1			33
							159	3	200	9							
*11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	349	1	6934	2	Y	237	215	1			55
							156	3	261	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					95
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					95
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					95
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					95
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					95
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

06	3000	N	3289	-0-	289	289	3253	2	36	9	N	33					189
07	1308	N	1019	-0-	-289	-0-	1010	2	9	9	N	8					197
08	2108	N	971	-0-	-1137	-0-	943	2	28	9	N	25					222
09	3000	X	916	-0-	-2084	-0-	902	2	14	9	N	13					235
10	3100	X	692	-0-	-2408	-0-	669	2	23	9	N	21					256
11	3000	X	744	-0-	-2256	-0-	711	2	33	9	N	30	189	1			97

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

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

06	62760	X	54602	-0-	-8158	-0-	53754	2	848	9	N	771	753	1			409
07	63581	X	55357	-0-	-8224	-0-	54548	2	809	9	N	735	725	1			419
08	60419	X	54352	-0-	-6067	-0-	53560	2	792	9	N	720	919	1			220
09	57450	X	51087	-0-	-6363	-0-	50347	2	740	9	N	673	736	1			157
10	57412	X	52939	-0-	-4473	-0-	52169	2	770	9	N	700	737	1			120
11	54600	X	52058	-0-	-2542	-0-	51325	2	733	9	N	666	551	1			235

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-57	-0-	474	2	8	3	Y	1					107
						1	9									
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	445	2	13	3	Y	2					109
						2	9									
08	DLQ G-10	456	-0-	456	456	432	2	21	3	Y	3					112
						3	9									
09	DLQ G-10	433	-0-	433	889	397	2	30	3	Y	5					117
						6	9									
10	1292 N	403	-0-	-889	-0-	365	2	32	3	Y	5					122
						6	9									
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	312	2	26	3	Y	4	23	1			103
						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	3090 #	2962	-0-	-128	-0-	2829	2	52	3	Y	74	182	1			188
						81	9									
07	3255 #	2941	-0-	-314	-0-	2772	2	83	3	Y	78					266
						86	9									
08	DLQ G-10	3154	-0-	3154	3154	2908	2	135	3	Y	101					367
						111	9									
09	DLQ G-10	2522	-0-	2522	5676	2273	2	162	3	Y	79					446
						87	9									
10	3420	2429	-0-	-991	4685	2117	2	190	3	Y	111	183	1			374
						122	9									
*11	3420	2237	-0-	-1183	3502	1982	2	160	3	Y	86	334	1			126
						95	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

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

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

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

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

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

06	4257 R	4257	-0-	-0-	-0-	312	1	3945	3	N	-0-			8
07	4633 R	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	3	N	-0-			8
08	4571 R	4571	-0-	-0-	-0-	334	1	4237	3	N	-0-			8
09	4260 #	3631	-0-	-629	-0-	301	1	3330	3	N	-0-			8
10	4619 #	3985	-0-	-634	-0-	333	1	3652	3	N	-0-			8
11	4470 #	3161	-0-	-1309	-0-	279	1	2882	3	N	-0-			8

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	4188 X	4188	-0-	-0- B	-0-	363	1	3825	2	N	-0-			96
07	3937 X	3822	-0-	-115 B	-0-	381	1	3441	2	N	-0-			96
08	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	408	1	3605	2	N	-0-			96
09	3810 X	3706	-0-	-104 B	-0-	385	1	3321	2	N	-0-			96
10	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	128	1	3839	2	N	-0-			96
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810 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	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	590	1	8649	2	Y	-0-			22
07	8908 X	8908	-0-	-0- B	-0-	535	1	8373	2	Y	-0-			22
08	10819 X	8085	-0-	-2734 B	-0-	486	1	7599	2	Y	-0-			22
09	10470 X	7147	-0-	-3323 B	-0-	426	1	6721	2	Y	-0-			22
10	10106 X	7329	-0-	-2777 B	-0-	458	1	6871	2	Y	-0-			22
11	9240 X	7053	-0-	-2187 B	-0-	429	1	6624	2	Y	-0-			22

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	11031	X	4839	-0-	-6192	-0-	309	1	4530	2	Y	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	293	1	4577	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4784	-0-	-703	-0-	288	1	4496	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	277	1	4380	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	295	1	4421	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4234	-0-	-596	-0-	257	1	3977	2	Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	11580	X	7590	-0-	-3990	-0-	192	1	7398	2	N	-0-					6
07	10478	X	7020	-0-	-3458	-0-	201	1	6819	2	N	-0-					6
08	9889	X	8178	-0-	-1711	-0-	219	1	7959	2	N	-0-					6
09	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	212	1	6485	2	N	-0-					6
10	8928	X	7304	-0-	-1624	-0-	61	1	7243	2	N	-0-					6
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-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	780	N	584	-0-	-196	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	50	-0-	-508	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	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	570	N	506	-0-	-64	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	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	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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

06	2670 X	2428	-0-	-242	-0-	155	1	2273	2	Y	-0-					-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	195	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	142	1	2221	2	Y	-0-					-0-
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	147	1	2314	2	Y	-0-					-0-
10	3224 X	2400	-0-	-824	-0-	150	1	2250	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	2273	-0-	-847	-0-	138	1	2135	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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	535	-0-	-35	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

06	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	226	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	207	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	217	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	209	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	234	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	197	1	3042	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	63	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-					-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	96	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	91	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	2	N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	222	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	189	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	214	1	3350	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	202	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	234	1	3502	2	N	-0-					-0-
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	180	1	2787	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

06	780	N	714	-0-	-66	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
10	837	N	577	-0-	-260	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	32	1	493	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

06	0		1118	-0-	1118	1118	71	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	1441	-0-	-3054	-0-	87	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	1121	-0-	-3684	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	824	-0-	-3826	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	892	-0-	-3913	-0-	56	1	836	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1184	-0-	-3466	-0-	72	1	1112	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

06	6060 #	3189	-0-	-2871	-0-	204	1	2985	2	N	-0-			2
07	6262 #	1441	-0-	-4821	-0-	87	1	1354	2	N	-0-			2
08	6262 #	1121	-0-	-5141	-0-	67	1	1054	2	N	-0-			2
09	4260 #	824	-0-	-3436	-0-	49	1	775	2	N	-0-			2
10	3286 #	892	-0-	-2394	-0-	56	1	836	2	N	-0-			2
11	3180 #	1184	-0-	-1996	-0-	72	1	1112	2	N	-0-			2

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	570 N	442	-0-	-128	-0-	28	1	414	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	543	-0-	-117	-0-	33	1	510	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1786	-0-	-14	-0-	114	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	104	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	102	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	98	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	98	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	92	1	1419	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	148	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	139	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1762	-0-	-668	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	135	1	2027	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	119	1	1844	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

06	390	N	315	-0-	-75	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

06	840	N	453	-0-	-387	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2018

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	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	482	1	5456	2	N	-0-					213
07	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	556	1	5409	2	N	-0-					213
08	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	560	1	5290	2	N	-0-					213
09	6150	X	5696	-0-	-454	-0-	554	1	5142	2	N	-0-					213
10	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	185	1	6017	2	N	-0-					213
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-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	1080	N	810	-0-	-270	-0-	52	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	49	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

06	3450	X	2768	-0-	-682	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	181	1	2825	2	Y	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	200	1	3128	2	Y	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	209	1	3299	2	Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	209	1	3134	2	Y	-0-					-0-
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	196	1	3035	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	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-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

06	3450	X	2653	-0-	-797	-0-	169	1	2483	2	Y	1					25
							1	9									
07	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-					25
08	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	173	1	2695	2	Y	-0-					25
09	3090	X	2382	-0-	-708	-0-	142	1	2240	2	Y	-0-					25
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	184	1	2757	2	Y	-0-					25
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	173	1	2676	2	Y	-0-					25

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	2	Y	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	51	1	758	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	48	1	743	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

06	3000	N	4416	-0-	1416	1416	282	1	4134	2	Y	-0-			-0-
07	11711	X	10295	-0-	-1416	-0-	619	1	9676	2	Y	-0-			-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	539	1	8415	2	Y	-0-			-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	450	1	7113	2	Y	-0-			-0-
10	10292	X	6694	-0-	-3598	-0-	419	1	6275	2	Y	-0-			-0-
11	9960	X	6056	-0-	-3904	-0-	368	1	5688	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

06	11400	X	10276	-0-	-1124	-0-	657	1	9619	2	Y	-0-			20
07	11780	X	10543	-0-	-1237	-0-	634	1	9909	2	Y	-0-			20
08	11191	X	10705	-0-	-486	-0-	644	1	10061	2	Y	-0-			20
09	10770	X	10192	-0-	-578	-0-	607	1	9585	2	Y	-0-			20
10	10664	X	10140	-0-	-524	-0-	634	1	9506	2	Y	-0-			20
11	10350	X	9686	-0-	-664	-0-	589	1	9097	2	Y	-0-			20

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	6420	#	5677	-0-	-743	-0-	362	1	5302	2	Y	12			163
							13	9							
07	6634	#	5536	-0-	-1098	-0-	333	1	5202	2	Y	1			164
							1	9							
08	5859	#	5445	-0-	-414	-0-	327	1	5105	2	Y	12			176
							13	9							
09	5670	#	5366	-0-	-304	-0-	319	1	5039	2	Y	7			183
							8	9							
10	5859	#	5365	-0-	-494	-0-	335	1	5020	2	Y	9			192
							10	9							
11	5670	#	5495	-0-	-175	-0-	333	1	5147	2	Y	14			206
							15	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	14070 X	13236	-0-	-834	-0-	845	1	12377	2	Y	13					42
						14	9									
07	14539 X	13289	-0-	-1250	-0-	799	1	12490	2	Y	-0-					42
08	14291 X	12733	-0-	-1558	-0-	765	1	11955	2	Y	12					54
						13	9									
09	13830 X	11813	-0-	-2017	-0-	703	1	11102	2	Y	7					61
						8	9									
10	13888 X	12259	-0-	-1629	-0-	766	1	11483	2	Y	9					70
						10	9									
11	13230 X	11495	-0-	-1735	-0-	698	1	10782	2	Y	14					84
						15	9									

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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-

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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
*11	103 N	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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		Y	-0-			-0-
07	837 N	659	-0-	-178 B	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	878	-0-	-142 B	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	781	-0-	-239 B	-0-	781 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	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		Y	-0-			-0-
09	510 N	251	-0-	-259 B	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	306	-0-	-174 B	-0-	306 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	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	1394 2	20 9	N	18			166
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	985 2	9 9	N	8			174
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1708 2	171 9	N	155	192 1		137
09	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	1171 2	3 9	N	3			140
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			140
11	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1525 2	28 9	N	25			165

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	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 1		N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 1		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 1		N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

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	17910	X	14509	-0-	-3401	-0-	14338	2	171	9	N	155	182	1			159
07	18507	X	17947	-0-	-560	-0-	17812	2	135	9	N	123	180	1			102
08	18507	X	16401	-0-	-2106	-0-	16232	2	169	9	N	154					256
09	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15836	2	139	9	N	126	183	1			199
10	17949	X	17601	-0-	-348	-0-	17474	2	127	9	N	115	177	1			137
11	17370	X	16326	-0-	-1044	-0-	16133	2	193	9	N	175	182	1			130

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	5984	X	-0-	-0-	-5984	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16					16
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1296	1	1224	2	N	37					66
							41	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	962	1	613	2	N	26					92
							29	9									
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1268	1	1042	2	N	42					134
							46	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1305	1	1427	2	N	33					167
							36	9									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	1295	1	1213	2	N	34					201
							37	9									
11	2280	N	531	-0-	-1749	-0-	339	1	191	2	N	1					202
							1	9									

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					82
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					82
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	877	2	47	9	Y	43					125
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					125
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					125
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					125

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

06	11760	X	10475	-0-	-1285	-0-	10225	2	250	9	N	227	300	1			57
07	12152	X	10825	-0-	-1327	-0-	10511	2	314	9	N	285	306	1			36
08	11532	X	9713	-0-	-1819	-0-	9431	2	282	9	N	256	233	1			59
09	11160	X	9413	-0-	-1747	-0-	9204	2	209	9	N	190	181	1			68
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	10727	2	420	9	N	382	320	1			130
11	10470	X	10287	-0-	-183	-0-	9992	2	295	9	N	268	342	1			56

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					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	90	N	-0-	-0-	-90	B	-5529				N	-0-					-0-
07	0	N	82	-0-	82	B	-5447	14	1	68	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5447					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5447					N	-0-				-0-
10	93	N	139	-0-	46	B	-5401	29	1	110	2	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401					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	2880	#	2724	-0-	-156	-0-	2724	2			N	-0-					217
07	2976	#	2691	-0-	-285	-0-	2691	2			N	-0-					217
08	2945	#	2806	-0-	-139	-0-	2695	2	111	9	N	101	183	1			135
09	2820	#	2183	-0-	-637	-0-	2158	2	25	9	N	23					158
10	2914	#	2245	-0-	-669	-0-	2124	2	121	9	N	110	183	1			85
11	2730	#	2509	-0-	-221	-0-	2439	2	70	9	N	64					149

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	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-

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					150
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	N	11					161
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9					170
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14					184
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	N	16	175	1			25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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	5010	X	59	-0-	-4951	-0-	20	1	39	2	N	-0-					57
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	220	1	5940	2	N	110					167
							121	9									
08	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	310	1	9853	2	N	197	182	1			182
							217	9									
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	300	1	10164	2	N	212	184	1			210
							233	9									
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6765	2	N	144	184	1			170
							158	9									
11	10050	X	7141	-0-	-2909	-0-	260	1	6880	2	N	1	106	1			65
							1	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	660 #	160	-0-	-500	-0-	160 3		N	-0-			-0-
07	558 #	3	-0-	-555	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	465 #	4	-0-	-461	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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.	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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1440 N	826	-0-	-614	-0-	826	1		N	-0-			-0-
07	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1211	1		N	-0-			-0-
08	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	1		N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1		N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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-

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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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
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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

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

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

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

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 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-

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	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	1	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-			-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1	N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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

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	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-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

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

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

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

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	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-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

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-

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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09/01 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 #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	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. -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	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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	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

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

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			64
07	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	2	Y	-0-			64
08	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			Y	-0-			64
09	87 N	87	-0-	-0-		-0-	87	2	Y	-0-			64
10	93 N	-0-	-0-	-93		-0-			Y	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12619 X	2026	-0-	-10593	-0-	150	1	1847	2	Y	26					126
						29	9									
07	2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	155	1	1547	2	Y	29					155
						32	9									
08	2759 X	1984	-0-	-775	-0-	155	1	1807	2	Y	20					175
						22	9									
09	2400 X	1621	-0-	-779	-0-	150	1	1450	2	Y	19					194
						21	9									
10	2449 X	1630	-0-	-819	-0-	150	1	1448	2	Y	29					223
						32	9									
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					223

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	T. A.	-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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			3
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			3
08	1395 N	863	-0-	-532	-0-	863	2	N	-0-			3
09	1290 N	301	-0-	-989	-0-	301	2	N	-0-			3
10	1395 N	453	-0-	-942	-0-	453	2	N	-0-			3
11	840 N	512	-0-	-328	-0-	512	2	N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

06	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2	N	-0-			20
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			20
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			20
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			20
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2	N	-0-			20
11	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	2	N	-0-			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			25
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2	N	-0-			25
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			25
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			25
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2	N	-0-			25
11	960 N	723	-0-	-237	-0-	723	2	N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			16
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			16
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			16
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			16
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			16
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	780	N	295	-0-	-485	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	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	1230	X	884	-0-	-346	-0-	259	1	567	3	Y	53					180
							58	9									
07	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	193	1	796	3	Y	40	182	1			38
							44	9									
08	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	226	1	842	3	Y	56					94
							62	9									
09	1080	X	537	-0-	-543	-0-	107	1	398	3	Y	29	101	1			22
							32	9									
10	1116	X	864	-0-	-252	-0-	181	1	627	3	Y	51					73
							56	9									
*11	1080	X	756	-0-	-324	-0-	166	1	534	3	Y	51					124
							56	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	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	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	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	738	2		N	-0-			80
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			80
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			80
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			80
10	1457 N	1068	-0-	-389	-0-	1068	2		N	-0-			80
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-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-

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/17

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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 (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

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

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

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

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	272	320	1	141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	321	1	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	264	159	1	175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	294	331	1	138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	287	329	1	96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	270	301	1	65

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

06	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	2			N	-0-					87
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					87
08	1674	N	130	-0-	-1544	-0-	130	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					115

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	990	N	264	-0-	-726	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	302	-0-	-783	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					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

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

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	337	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	323	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	393	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	395	1	5086	2	N	-0-					-0-
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	407	1	4094	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	496	-0-	496	496	496	2		N	-0-			-0-
08	3840	3584	-0-	-256	240	3584	2		N	-0-			-0-
09	3753 R	3513	-0-	-240	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
10	2869 R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
11	3480 #	2492	-0-	-988	-0-	2492	2		N	-0-			-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-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	248	-0-	248	248	248	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1264	-0-	1264	1512	1264	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1225	-0-	1225	2737	1225	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1562	-0-	1562	4299	1562	2		N	-0-			-0-
*11	5581 X	1282	-0-	-4299	-0-	1282	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY	-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

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

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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	11	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
*11	25 X	2	-0-	-23	-0-	1	1	1	3	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	3000 N	3102	-0-	102	606	283	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3097	-0-	-3	603	297	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	4905	2523	-0-	-2382	-0-	227	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	5486	3103	-0-	-2383	-0-	225	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	744	2360	-0-	1616	1616	213	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	720	NO RPT	-0-	-720	896					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	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-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	252	1	2975	2	N	2			66
						2	9							
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	276	1	2958	2	N	2			68
						2	9							
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	252	1	3080	2	N	-0-			68
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	252	1	3071	2	N	3			71
						3	9							
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	276	1	2555	2	N	-0-			71
11	2850 X	2757	-0-	-93	-0-	264	1	2491	2	N	2			73
						2	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	949	-0-	949	949	510	1	439	3	Y	-0-			45
07	DLQ G-10	41	-0-	41	990	24	1	17	3	Y	-0-			45
08	2774 X	1784	-0-	-990	-0-	881	1	903	3	Y	-0-			45
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	767	1	570	3	Y	-0-			45
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1243	1	2146	3	Y	-0-			45
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	1375	1	1442	3	Y	-0-			45

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	2062	1	1774	3	N	10			58
						11	9							
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	2365	1	1675	3	N	16			74
						18	9							
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1999	1	2048	3	N	12			86
						13	9							
09	2940 X	1379	-0-	-1561	-0-	791	1	588	3	N	-0-			86
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	1633	1	2820	3	N	45			131
						50	9							
11	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	1326	1	1390	3	N	4			135
						4	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		243	-0-	243	243	131	1	112	3	Y	-0-					124
07	DLQ G-10		224	-0-	224	467	131	1	93	3	Y	-0-					124
08	685	N	218	-0-	-467	-0-	103	1	106	3	Y	8					132
							9	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	264	1	196	3	Y	2					134
							2	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	65	1	112	3	Y	-0-					134
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	123	1	129	3	Y	-0-					134

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	4	1	20	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT		12	-0-	12	36	1	1	11	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					2
*11	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					2

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

06	3420	X	2557	-0-	-863	-0-	328	1	2229	2	N	-0-					47
07	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	245	1	2446	2	N	-0-					47
08	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	514	1	2787	2	N	-0-					47
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	378	1	2718	2	N	-0-					47
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	373	1	2762	2	N	4	26	1			25
							4	9									
11	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	501	1	2314	2	N	-0-					25

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

06	3540	X	3509	-0-	-31	-0-	450	1	3059	2	N	-0-					140
07	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	300	1	2997	2	N	-0-					140
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	590	1	3200	2	N	-0-					140
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	429	1	3087	2	N	-0-					140
10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	418	1	3102	2	N	1	114	1			27
							1	9									
11	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	585	1	2706	2	N	-0-					27

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	43	1	292	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		267	-0-	267	602	24	1	243	2	Y	-0-					30
08	858	N	256	-0-	-602	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					30
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	Y	-0-					30
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	Y	-0-					30
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	Y	-0-					30

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

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

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	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-

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

06	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			171
07	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			171
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			171
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171

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 #: 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	6808	-0-	-302	-0-	2338	1	4452	2	Y	16					88
						18	9									
07	7347 #	6315	-0-	-1032	-0-	2373	1	3916	2	Y	24					112
						26	9									
08	DLQ G-10	6251	-0-	6251	6251	2423	1	3806	2	Y	20					132
						22	9									
09	DLQ G-10	5450	-0-	5450	11701	2249	1	3197	2	Y	4					136
						4	9									
10	21911	6209	-0-	-15702	-0-	2329	1	3834	2	Y	42					178
						46	9									
*11	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	1180	1	3176	2	Y	30	146	1			62
						33	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	328	1	624	2	Y	3					4
						3	9									
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	314	1	518	2	Y	3					7
						3	9									
08	DLQ G-10	802	-0-	802	802	311	1	489	2	Y	2					9
						2	9									
09	DLQ G-10	946	-0-	946	1748	390	1	555	2	Y	1					10
						1	9									
10	600 N	745	-0-	145	1893	279	1	460	2	Y	5					15
						6	9									
*11	2608 N	715	-0-	-1893	-0-	194	1	521	2	Y	-0-					15

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	2640	N	1519	-0-	-1121	-0-	522	1	994	2	Y	3					16
							3	9									
07	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	564	1	931	2	Y	6					22
							7	9									
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	605	1	951	2	Y	5					27
							6	9									
09	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2854	533	1	758	2	Y	1					28
							1	9									
10	600	N	1534	-0-	934	3788	576	1	947	2	Y	10					38
							11	9									
*11	3000	N	905	-0-	-2095	1693	243	1	655	2	Y	6	30	1			14
							7	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					338
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					338
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					338
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					338
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					338
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

06	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					132
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					132
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					132
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					132
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					132
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

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 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

06	3060	#	3020	-0-	-40	-0-	3012	2	8	9	Y	7					94
07	3131	#	2964	-0-	-167	-0-	2941	2	23	9	Y	21					115
08	3007	#	2782	-0-	-225	-0-	2780	2	2	9	Y	2					117
09	3030	#	2665	-0-	-365	-0-	2618	2	47	9	Y	43					160
10	3131	#	2648	-0-	-483	-0-	2638	2	10	9	Y	9					169
11	3030	#	2724	-0-	-306	-0-	2724	2			Y	-0-					169

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	1920	N	1550	-0-	-370 B	-0-	459	1	1088	2	N	3					155
							3	9									
07	1953	N	708	-0-	-1245 B	-0-	434	1	265	2	N	8					163
							9	9									
08	1643	N	428	-0-	-1215 B	-0-	126	1	294	2	N	7					170
							8	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	420	1	1200	2	N	27					197
							30	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	319	1	878	2	N	-0-					197
*11	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	468	1	922	2	N	67	199	1			65
							74	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

06	2640	X	2153	-0-	-487 B	-0-	780	1	1349	2	N	22					157
							24	9									
07	3534	X	393	-0-	-3141 B	-0-	238	1	144	2	N	10					167
							11	9									
08	3534	X	1865	-0-	-1669 B	-0-	384	1	1456	2	N	23					190
							25	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0- B	-0-	1140	1	3161	2	N	33					223
							36	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	841	1	2339	2	N	17	187	1			53
							19	9									
*11	2295	X	2295	-0-	-0- B	-0-	812	1	1441	2	N	38					91
							42	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	225	1	682	2	N	-0-					152
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					152
08	775	N	550	-0-	-225 B	-0-	208	1	334	2	N	7					159
							8	9									
09	900	N	270	-0-	-630 B	-0-	57	1	213	2	N	-0-					159
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	72	1	476	2	N	-0-					159
*11	540	N	223	-0-	-317 B	-0-	51	1	172	2	N	-0-					159

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

06	1710	X	1297	-0-	-413 B	-0-	210	1	1087	2	N	-0-					185
07	1767	X	226	-0-	-1541 B	-0-	140	1	86	2	N	-0-					185
08	1240	X	844	-0-	-396 B	-0-	180	1	664	2	N	-0-					185
09	1290	X	477	-0-	-813 B	-0-	120	1	357	2	N	-0-					185
10	1333	X	1010	-0-	-323 B	-0-	270	1	740	2	N	-0-					185
*11	1290	X	794	-0-	-496 B	-0-	231	1	557	2	N	5					190
							6	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

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	2065	X	2065	-0-	-0- B	-0-	392	1	1620	2	N	48					260
							53	9									
07	2697	X	354	-0-	-2343 B	-0-	66	1	266	2	N	20	183	1			97
							22	9									
08	2697	X	818	-0-	-1879 B	-0-	132	1	664	2	N	20					117
							22	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0- B	-0-	600	1	3284	2	N	50					167
							55	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	464	1	2542	2	N	48	186	1			29
							53	9									
*11	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	448	1	2373	2	N	98					127
							108	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1116	X	1116	-0-	-0- B	-0-	285	1	811	2	N	18	73	1			165
							20	9									
07	837	X	708	-0-	-129 B	-0-	195	1	493	2	N	18					183
							20	9									
08	837	X	4	-0-	-833 B	-0-	4	2			N	-0-					183
09	1916	X	1916	-0-	-0- B	-0-	360	1	1501	2	N	50					233
							55	9									
10	1808	X	1808	-0-	-0- B	-0-	375	1	1370	2	N	57					290
							63	9									
*11	810	X	116	-0-	-694 B	-0-	15	1	101	2	N	-0-					290

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	570	1	2288	2	N	3					135
							3	9									
07	3162	X	1476	-0-	-1686 B	-0-	350	1	1126	2	N	-0-					135
08	3162	X	444	-0-	-2718 B	-0-	56	1	388	2	N	-0-					135
09	3060	X	1804	-0-	-1256 B	-0-	270	1	1534	2	N	-0-					135
10	2945	X	1711	-0-	-1234 B	-0-	270	1	1441	2	N	-0-					135
*11	2850	X	1517	-0-	-1333 B	-0-	234	1	1283	2	N	-0-					135

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	1783	-0-	-2267 B	-0-	348	1	1433	2	N	2					70
							2	9									
07	4185	X	474	-0-	-3711 B	-0-	96	1	378	2	N	-0-					70
08	4185	X	1906	-0-	-2279 B	-0-	324	1	1579	2	N	3					73
							3	9									
09	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	570	1	3195	2	N	-0-					73
10	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	580	1	3115	2	N	-0-					73
*11	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	580	1	2356	2	N	-0-					73

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	1			-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-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	150	1	561	2	N	50					317
							55	9									
07	1054	N	675	-0-	-379 B	-0-	154	1	499	2	N	20	179	1			158
							22	9									
08	1085	N	357	-0-	-728 B	-0-	60	1	278	2	N	17					175
							19	9									
09	780	N	454	-0-	-326 B	-0-	44	1	385	2	N	23					198
							25	9									
10	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	116	1	660	2	N	45					243
							50	9									
*11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	116	1	559	2	N	25					268
							28	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	330	1	825	2	N	151	197	1			277
							166	9									
07	744	N	322	-0-	-422 B	-0-	182	1	110	2	N	27					304
							30	9									
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	240	1	424	2	N	30					334
							33	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	330	1	904	2	N	190	387	1			137
							209	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	465	1	1230	2	N	90					227
							99	9									
*11	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	270	1	465	2	N	135					362
							149	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4636	-0-	-314	-0-	902	1	3724	2	Y	9					63
							10	9									
07	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	937	1	3829	2	Y	7					70
							8	9									
08	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	951	1	3796	2	Y	9					79
							10	9									
09	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	911	1	3554	2	Y	13					92
							14	9									
10	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	926	1	3623	2	Y	13					105
							14	9									
11	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	880	1	3375	2	Y	5					110
							6	9									

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	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	768	1	3174	2	Y	9					55
							10	9									
07	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	798	1	3260	2	Y	7					62
							8	9									
08	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	805	1	3214	2	Y	7					69
							8	9									
09	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	784	1	3056	2	Y	3					72
							3	9									
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	827	1	3236	2	Y	12					84
							13	9									
*11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	809	1	3101	2	Y	5					89
							6	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1330	1	5491	2	N	-0-					177
07	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	1365	1	5580	2	N	-0-					177
08	6913 X	6712	-0-	-201	-0-	1344	1	5365	2	N	3					180
						3	9									
09	6690 X	6396	-0-	-294	-0-	1305	1	5091	2	N	-0-					180
10	6913 X	6615	-0-	-298	-0-	1347	1	5268	2	N	-0-					180
11	6690 X	6341	-0-	-349	-0-	1311	1	5030	2	N	-0-					180

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

06	810 N	482	-0-	-328	-0-	474	2	8	9	N	7					37
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	718	2	88	9	N	80					117
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3	94	1			26
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
10	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

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

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	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

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

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

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

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

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

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

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

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -44												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

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

06	2820 #	22	-0-	-2798	-0-	19	1	3	3	N	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	103	-0-	-47	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
						68	3									
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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	3690 X	802	-0-	-2888 B	-0-	794	2	8	9	N	7	122	1			27
07	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4268	2	41	9	N	37					64
08	3751 X	2830	-0-	-921 B	-0-	2820	2	10	9	N	9					73
09	3270 X	3050	-0-	-220 B	-0-	3009	2	41	9	N	37					110
*10	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4296	2	32	9	N	29					139
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690 B	-0-					N	NO RPT					139

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

06	2910 X	1227	-0-	-1683 B	-0-	1219	2	8	9	N	7					130
07	3007 X	1677	-0-	-1330 B	-0-	1664	2	13	9	N	12					142
08	2511 X	2234	-0-	-277 B	-0-	2194	2	40	9	N	36					178
09	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4439	2	26	9	N	24					202
*10	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3125	2	11	9	N	10	172	1			40
11	2160 X	969	-0-	-1191 B	-0-	960	2	9	9	N	8					48

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

06	3960 X	2076	-0-	-1884 B	-0-	2050	2	26	9	N	24	174	1			165
07	4092 X	1080	-0-	-3012 B	-0-	1050	2	30	9	N	27					192
08	3875 X	1657	-0-	-2218 B	-0-	1635	2	22	9	N	20					212
09	3750 X	1341	-0-	-2409 B	-0-	1275	2	66	9	N	60					272
10	3875 X	2210	-0-	-1665 B	-0-	2199	2	11	9	N	10					282
11	2070 X	1455	-0-	-615 B	-0-	1452	2	3	9	N	3					285

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	6515	-0-	-1645 B	-0-	6376	2	139	9	N	126	191	1			140
07	8432	X	6890	-0-	-1542 B	-0-	6827	2	63	9	N	57					197
08	7254	X	6802	-0-	-452 B	-0-	6754	2	48	9	N	44	186	1			55
09	6840	X	6169	-0-	-671 B	-0-	6089	2	80	9	N	73					128
*10	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	6989	2	98	9	N	89					217
11	6660	X	5524	-0-	-1136 B	-0-	5503	2	21	9	N	19	193	1			43

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

06	1140	N	691	-0-	-449 B	-0-	691	2			N	-0-					62
07	1178	N	603	-0-	-575 B	-0-	603	2			N	-0-					62
08	837	N	550	-0-	-287 B	-0-	472	2	78	9	N	71					133
09	690	N	429	-0-	-261 B	-0-	403	2	26	9	N	24					157
10	589	N	398	-0-	-191 B	-0-	398	2			N	-0-					157
11	540	N	333	-0-	-207 B	-0-	333	2			N	-0-					157

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

06	8820	X	3771	-0-	-5049 B	-0-	3717	2	54	9	N	49					87
07	9114	X	7174	-0-	-1940 B	-0-	7102	2	72	9	N	65					152
08	8122	X	7528	-0-	-594 B	-0-	7464	2	64	9	N	58					210
09	7860	X	5609	-0-	-2251 B	-0-	5551	2	58	9	N	53	193	1			70
10	8029	X	3109	-0-	-4920 B	-0-	3073	2	36	9	N	33					103
11	7290	X	840	-0-	-6450 B	-0-	825	2	15	9	N	14					117

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-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

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

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	3240 #	1833	-0-	-1407 B	-30494	1833	3		N	-0-			-0-
07	3348 #	1882	-0-	-1466 B	-31960	1882	3		N	-0-			-0-
08	3348 #	2024	-0-	-1324 B	-33284	2024	3		N	-0-			-0-
09	2700 #	3703	-0-	1003 B	-32281	3703	3		N	-0-			-0-
10	1984 #	2081	-0-	97 B	-32184	2081	3		N	-0-			-0-
11	1950 #	1921	-0-	-29 B	-32213	1921	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
APEX ENERGY, INC. 027424
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
08	14B2 EXT	-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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	190	179	1			68
						209	9									
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	110	1	1133	2	N	177	161	1			84
						195	9									
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	91	1	1119	2	N	206	171	1			119
						227	9									
09	1350 N	710	-0-	-640	-0-	57	1	594	2	N	54	163	1			10
						59	9									
10	1426 N	218	-0-	-1208	-0-	21	1	197	2	N	-0-					10
11	1380 N	842	-0-	-538	-0-	58	1	610	2	N	158					168
						174	9									

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

06	630 N	475	-0-	-155	-0-	41	1	415	2	N	17	6	1			147
						19	9									
07	682 N	106	-0-	-576	-0-	3	1	34	2	N	63					210
						69	9									
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					210
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					210
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					210
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	-0-					210

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-25237					N	NO RPT					92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64	150	1			82
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2462	2	89	9	N	81					163
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2955	2	55	9	N	50	171	1			42
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2709	2	63	9	N	57					99
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2733	2	124	9	N	113	175	1			37
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					37

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	10					222
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	29					251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	28	189	1			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	37					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	12					139
*11	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					N	23					162

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

06	1830 #	1297	-0-	-533	-0-	1278	2	19	9	Y	17					284
07	1891 #	424	-0-	-1467	-0-	415	2	9	9	Y	8	180	1			112
08	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10	1370	-0-	1370	2168	1347	2	23	9	Y	21					133
10	2100 N	1470	-0-	-630	1538	1453	2	17	9	Y	15					148
*11	2762 N	1224	-0-	-1538	-0-	1210	2	14	9	Y	13					161

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

06	4020 #	3409	-0-	-611	-0-	3389	2	20	9	Y	18					125
07	4154 #	1688	-0-	-2466	-0-	1679	2	9	9	Y	8					133
08	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	2846	2	14	9	Y	13					146
09	DLQ G-10	4567	-0-	4567	7427	4544	2	23	9	Y	21					167
10	3885	3716	-0-	-169	7258	3696	2	20	9	Y	18	153	1			32
*11	5550	3743	-0-	-1807	5451	3715	2	28	9	Y	25					57

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

06	6360 X	4402	-0-	-1958	-0-	643	1	3602	3	N	143	213	1			151
						157	9									
07	5704 X	4542	-0-	-1162	-0-	557	1	3832	3	N	139	57	1			233
						153	9									
08	5580 X	5194	-0-	-386	-0-	689	1	4345	3	N	145	184	1			194
						160	9									
09	5400 X	3176	-0-	-2224	-0-	251	1	2800	3	N	114	57	1			251
						125	9									
10	5425 X	3188	-0-	-2237	-0-	589	1	2474	3	N	114	22	1			343
						125	9									
*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	803	1	4609	3	N	181	222	1			302
						199	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

06	4140 X	2714	-0-	-1426	-0-	397	1	2222	3	N	86	19	1			177
						95	9									
07	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	391	1	2695	3	N	112	40	1			249
						123	9									
08	3968 X	2826	-0-	-1142	-0-	373	1	2356	3	N	88	182	1			155
						97	9									
09	3840 X	2751	-0-	-1089	-0-	219	1	2444	3	N	80	50	1			185
						88	9									
10	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	535	1	2246	3	N	89	20	1			254
						98	9									
11	3120 X	3035	-0-	-85	-0-	433	1	2484	3	N	107	207	1			154
						118	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	120	N	111	-0-	-9	-0-	16	1	92	3	N	3	1	1			197
							3	9									
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	27	3	N	5					202
							6	9									
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	11	1	73	3	N	3					205
							3	9									
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	N	-0-					205
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					205
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	5					210
							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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	N	70	1	1			329
							77	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	40	184	1			185
							44	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	66					251
							73	9									
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	10	1	109	3	N	43	2	1			292
							47	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	N	64	179	1			177
							70	9									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	55	2	1			230
							61	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	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-

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	8160	X	2767	-0-	-5393	-0-	406	1	2272	3	N	81	19	1			218
							89	9									
07	8432	X	4135	-0-	-4297	-0-	512	1	3524	3	N	90	53	1			255
							99	9									
08	8432	X	6253	-0-	-2179	-0-	838	1	5286	3	N	117					372
							129	9									
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	522	1	5813	3	N	143	286	1			229
							157	9									
10	4123	X	1967	-0-	-2156	-0-	369	1	1552	3	N	42	14	1			257
							46	9									
*11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	1849	1	10608	3	N	341	472	1			126
							375	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	383	1	2148	3	N	26	18	1			193
							29	9									
07	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	337	1	2317	3	N	29	35	1			187
							32	9									
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	343	1	2164	3	N	26					213
							29	9									
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	222	1	2475	3	N	32	50	1			195
							35	9									
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	503	1	2113	3	N	26	19	1			202
							29	9									
*11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	401	1	2302	3	N	27	26	1			203
							30	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

06	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	558	1	3126	3	N	100	27	1			264
							110	9									
07	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	469	1	3227	3	N	143	227	1			180
							157	9									
08	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	454	1	2868	3	N	99					279
							109	9									
09	4170	X	2654	-0-	-1516	-0-	212	1	2359	3	N	75	48	1			306
							83	9									
10	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	634	1	2664	3	N	208	204	1			310
							229	9									
11	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	513	1	2944	3	N	114	33	1			391
							125	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

06	2970	X	2091	-0-	-879	-0-	303	1	1699	3	N	81	14	1			243
							89	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	468	1	3219	3	N	150	223	1			170
							165	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	436	1	2748	3	N	128					298
							141	9									
09	2970	X	2294	-0-	-676	-0-	179	1	1995	3	N	109	223	1			184
							120	9									
10	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	428	1	1798	3	N	64	16	1			232
							70	9									
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	432	1	2477	3	N	119	28	1			323
							131	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	304	1	1704	3	N	78	14	1			130
							86	9									
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	3	N	75	28	1			177
							83	9									
08	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	289	1	1824	3	N	80					257
							88	9									
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	163	1	1812	3	N	73	216	1			114
							80	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	407	1	1709	3	N	86	15	1			185
							95	9									
*11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	306	1	1757	3	N	82	20	1			247
							90	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	19740	X	3520	-0-	-16220	-0-	523	1	2928	3	N	63	25	1			217
							69	9									
07	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	371	1	2556	3	N	65	38	1			244
							72	9									
08	5766	X	3605	-0-	-2161	-0-	480	1	3030	3	N	86					330
							95	9									
09	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	415	1	4624	3	N	89	94	1			325
							98	9									
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1131	1	4754	3	N	98	43	1			380
							108	9									
*11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	534	1	3063	3	N	61	35	1			406
							67	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	367	1	2054	3	N	130	196	1			167
							143	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	220	1	1517	3	N	96	23	1			240
							106	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	279	1	1757	3	N	121	186	1			175
							133	9									
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1461	3	N	114	30	1			259
							125	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1465	3	N	96	186	1			169
							106	9									
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	212	1	1216	3	N	56	14	1			211
							62	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-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

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

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-

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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-

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-

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	3	Y	29	14	1	32
						32	9							
07	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	424	1	2723	3	Y	31	40	1	23
						34	9							
08	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	431	1	2721	3	Y	29	38	1	14
						32	9							
09	3148 R	3148	-0-	-0-	-0-	424	1	2689	3	Y	32			46
						35	9							
10	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	434	1	2802	3	Y	36	36	1	46
						40	9							
11	3300 #	3146	-0-	-154	-0-	329	1	2777	3	Y	36	72	1	10
						40	9							

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	284 R	284	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	3	73	1			14
						3	9									
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	2	14	1			2
						2	9									
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	38	1	241	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	Y	3					4
						3	9									
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	28	1	239	3	Y	2	6	1			-0-
						2	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	6570 #	4704	-0-	-1866	-0-	672	1	3978	3	Y	49	34	1			54
						54	9									
07	9252 R	9252	-0-	-0-	-0-	1234	1	7919	3	Y	90	77	1			67
						99	9									
08	9583 R	9583	-0-	-0-	-0-	1297	1	8188	3	Y	89	113	1			43
						98	9									
09	9266 R	9266	-0-	-0-	-0-	1249	1	7912	3	Y	95					138
						105	9									
10	8053 R	8053	-0-	-0-	-0-	1067	1	6885	3	Y	92	109	1			121
						101	9									
*11	9874 R	9874	-0-	-0-	-0-	1036	1	8714	3	Y	113	201	1	1	8	32
						124	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

06	16020 #	2326	-0-	-13694	-0-	396	1	1904	3	Y	24	42	1			31
						26	9									
07	16554 #	1761	-0-	-14793	-0-	203	1	1538	3	Y	18	36	1			13
						20	9									
08	16554 #	1068	-0-	-15486	-0-	128	1	931	3	Y	8	17	1			4
						9	9									
09	16020 #	1377	-0-	-14643	-0-	163	1	1195	3	Y	17					21
						19	9									
10	16368 #	363	-0-	-16005	-0-	53	1	306	3	Y	4	16	1			9
						4	9									
*11	7503 R	7503	-0-	-0-	-0-	667	1	6752	3	Y	76	63	1			22
						84	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

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	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1188	2	26	9	Y	24					75
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1259	2	24	9	Y	22	2	8			95
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					95
09	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1171	2	14	9	Y	13					108
10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1206	2	9	9	Y	8					116
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1143	2	13	9	Y	12					128

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					5
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					6
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					6
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					7
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					8
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					8

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	187	1	999	3	N	1					67
						1	9									
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	162	1	1047	3	N	5					72
						6	9									
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	183	1	1162	3	N	3					75
						3	9									
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	126	1	801	3	N	-0-					75
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	188	1	1218	3	N	4					79
						4	9									
11	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	140	1	1178	3	N	5	1	8			83
						6	9									

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	124	1	665	3	N	-0-					21
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	123	1	786	3	N	-0-					21
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	N	-0-					21
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	114	1	724	3	N	-0-					21
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	N	-0-					21
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	91	1	764	3	N	-0-					21

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
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-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	70	1	7381	3	Y	73					371
							80	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	22	1	7218	3	Y	77	175	1			273
							85	9									
08	DLQ	G-10	8013	-0-	8013	8013	290	1	7651	3	Y	65					338
							72	9									
09	DLQ	G-10	8650	-0-	8650	16663	75	1	8501	3	Y	67	172	1			233
							74	9									
*10	DLQ	G-10	8664	-0-	8664	25327	67	1	8543	3	Y	49					282
							54	9									
11	DLQ	G-10	7688	-0-	7688	33015	26	1	7567	3	Y	86					368
							95	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

06	21690		7330	-0-	-14360	27087	7317	2	13	9	N	12					329
07	22413		7319	-0-	-15094	11993	7310	2	9	9	N	8					337
08	18481	R	6488	-0-	-11993	-0-	6479	2	9	9	N	8	78	1			267
09	8970	#	5779	-0-	-3191	-0-	5775	2	4	9	N	4					271
10	9114	#	5438	-0-	-3676	-0-	5429	2	9	9	N	8					279
11	7320	#	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					279

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

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

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-					38
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					38
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					38
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					38
10	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					38
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	20	1	30	2	N	-0-					38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413

E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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

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-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			15
07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-			15
*08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2		N	-0-			15
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			15
*10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			15
*11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			15

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

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

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4648	X	1350	-0-	-3298	-0-	34	1	1314	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	5146	X	1461	-0-	-3685	-0-	42	1	1418	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3360	X	1760	-0-	-1600	-0-	52	1	1672	3	N	33	29	0			4
							36	9									
*05	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	44	1	1298	3	N	1	5	0			-0-
							1	9									
*06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	433	1	100	2	N	-0-					-0-
							6473	3									
*07	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	140	1	27	2	N	4	4	0			-0-
							1572	3	4	9							
*08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	232	1	106	2	N	-0-					-0-
							8560	3									
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	211	1	7017	3	N	-0-					-0-
*10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	212	1	6040	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	3347	-0-	-1633	-0-	91	1	3256	3	N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

06	35720	X	-0-	-0-	-35720	-0-					N	-0-					86
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					86
08	1984	X	242	-0-	-1742	-0-	242	2			N	-0-					86
*09	1920	X	265	-0-	-1655	-0-	265	2			N	-0-					86
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
*11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

06	19350	X	10462	-0-	-8888	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
*09	10470	X	8485	-0-	-1985	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8669	-0-	-2150	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
*11	10470	X	8000	-0-	-2470	-0-	8000	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

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

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

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

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

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 ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1383	1	332	9	N	302	306	1			84
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1355	1	351	9	N	319	306	1			97
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1391	1	347	9	N	315	341	1			71
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1362	1	359	9	N	326	324	1			73
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1352	1	344	9	N	313	310	1			76
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1335	1	330	9	N	300	308	1			68

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
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					18
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					18
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	84	1			24
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	9	Y	92	86	1			30
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	17	1	96	9	Y	87	93	1			24
09	DLQ G-10	108	-0-	108	221	17	1	91	9	Y	83	90	1			17
10	339 N	118	-0-	-221	-0-	18	1	100	9	Y	91	87	1			21
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	9	Y	11	29	1			3

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	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	9	Y	207	192	1			53
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	190	1			67
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	38	1	210	9	Y	191	205	1			53
09	DLQ G-10	248	-0-	248	496	38	1	210	9	Y	191	206	1			38
10	744 N	248	-0-	-496	-0-	38	1	210	9	Y	191	186	1			43
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	9	Y	185	173	1			55

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	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, 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

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

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

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

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

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

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			74
07	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-			74
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-			74
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			74
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			74
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-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	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			57
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			57
08	DLQ G-10	3192	-0-	3192	3192	3192	3			Y	-0-			57
09	DLQ G-10	2956	-0-	2956	6148	2956	3			Y	-0-			57
10	DLQ G-10	2756	-0-	2756	8904	2756	3			Y	-0-			57
11	DLQ G-10	3472	-0-	3472	12376	3472	3			Y	-0-			57

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	4142	-0-	-958	-0-	836	1	3306	2	N	-0-			164
07	5270 X	3385	-0-	-1885	-0-	686	1	2699	2	N	-0-			164
08	5270 X	4925	-0-	-345	-0-	910	1	4015	2	N	-0-			164
09	5100 X	3721	-0-	-1379	-0-	755	1	2966	2	N	-0-			164
10	5270 X	4325	-0-	-945	-0-	886	1	3439	2	N	-0-			164
11	4770 X	4449	-0-	-321	-0-	878	1	3571	2	N	-0-			164

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	4395	-0-	-405	-0-	885	1	3499	2	N	10					74
						11	9									
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	914	1	3594	2	N	-0-					74
08	4960 X	4938	-0-	-22	-0-	913	1	4025	2	N	-0-					74
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1010	1	3968	2	N	-0-					74
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1003	1	3895	2	N	3					77
						3	9									
*11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	932	1	3791	2	N	53					130
						58	9									

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	747	1	2954	2	N	-0-					64
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	599	1	2356	2	N	-0-					64
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	568	1	2503	2	N	-0-					64
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	676	1	2655	2	N	-0-					64
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	674	1	2615	2	N	-0-					64
*11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	652	1	2651	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	4116	-0-	-1134	-0-	831	1	3285	2	N	-0-					19
07	5425 X	4934	-0-	-491	-0-	1000	1	3934	2	N	-0-					19
08	5425 X	4979	-0-	-446	-0-	920	1	4059	2	N	-0-					19
09	5160 X	3238	-0-	-1922	-0-	657	1	2581	2	N	-0-					19
10	4929 X	4490	-0-	-439	-0-	919	1	3569	2	N	2					21
						2	9									
11	4830 X	4630	-0-	-200	-0-	912	1	3710	2	N	7					28
						8	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

06	4710 X	3394	-0-	-1316	-0-	383	1	3011	3	Y	-0-					20
07	4774 X	4197	-0-	-577	-0-	486	1	3711	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	434	1	2810	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	3329	-0-	3329	6573	434	1	2895	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10	4253	-0-	4253	10826	587	1	3666	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10	4037	-0-	4037	14863	566	1	3471	3	Y	-0-					20

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

06	5490 X	4731	-0-	-759	-0-	533	1	4198	3	Y	-0-					20
07	5673 X	4355	-0-	-1318	-0-	505	1	3850	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	508	1	3286	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	4089	-0-	4089	7883	533	1	3556	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10	4328	-0-	4328	12211	598	1	3730	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10	4520	-0-	4520	16731	634	1	3886	3	Y	-0-					20

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

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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

CLAY EXPLORATION, INC. 158927
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	DELQ PR		1624	-0-	1624	1624	336	1	1287	3	Y	1					43
							1	9									
08	DELQ PR		3305	-0-	3305	4929	1865	1	1440	3	Y	-0-					43
09	7163	X	2234	-0-	-4929	-0-	617	1	1617	3	Y	-0-					43
*10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	723	1	1092	3	Y	2	33	1			12
							2	9									
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	1					56
							1	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					56
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					56
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	Y	1					57
							1	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	256	1	197	3	Y	-0-					57
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	88	1	229	3	Y	-0-					57
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-	42	1			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

06	T. A.		59	-0-	59	147302	2	1	57	2	Y	-0-					44
07	T. A.		1711	-0-	1711	149013	354	1	1356	3	Y	1					45
							1	9									
08	T. A.		1229	-0-	1229	150242	694	1	535	3	Y	-0-					45
09	T. A.		593	-0-	593	150835	164	1	429	3	Y	-0-					45
10	T. A.		441	-0-	441	151276	173	1	262	3	Y	5	37	1			13
							6	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	151276					Y	NO RPT					13

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
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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

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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

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

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

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	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1852 S	1852	-0-	-0-	-0-	20	1	1792	2	N	36					103
						40	9									
07	1774 S	1774	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	32					135
						35	9									
08	1717 S	1717	-0-	-0-	-0-	20	1	1668	2	N	26					161
						29	9									
09	1860 S	1677	-0-	-183	-0-	20	1	1644	2	N	12					173
						13	9									
10	1767 S	1396	-0-	-371	-0-	20	1	1361	2	N	14					187
						15	9									
11	1650 S	1632	-0-	-18	-0-	20	1	1595	2	N	15					202
						17	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	113	190	1		170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	90				260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	117	182	1		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	66				261
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				261
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	180	1		81

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			80

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	53	156	1			19
							58	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	45					64
							50	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	38					102
							42	9									
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	22	1	380	2	N	33					135
							36	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	60	173	1			22
							66	9									
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	56					78
							62	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
07	73	X	73	-0-	-0-	B	-0-	23	1	50	2	N	-0-				36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				36
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				36
11	0	N	-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	5550	X	4893	-0-	-657	B	-0-	390	1	4455	2	N	44				181
								48	9								
07	5735	X	4731	-0-	-1004	B	-0-	412	1	4255	2	N	58				239
								64	9								
08	4495	X	4413	-0-	-82	B	-0-	465	1	3911	2	N	34	183	1		90
								37	9								
09	5077	X	5077	-0-	-0-	B	-0-	450	1	4570	2	N	52				142
								57	9								
10	5053	X	3988	-0-	-1065	B	-0-	375	1	3563	2	N	45				187
								50	9								
11	4890	X	4790	-0-	-100	B	-0-	435	1	4290	2	N	59				246
								65	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	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	121	2	1	9	N	1				126
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-				126
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	118	2	2	9	N	2				128
09	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	103	2	6	9	N	5				133
10	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-				133
11	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	113	2	1	9	N	1				134

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

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

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

06	0		4314	-0-	4314	B	11597	4314	2		N	-0-					-0-
07	11597	X	-0-	-0-	-11597		-0-				N	-0-					-0-
08	6758	X	2622	-0-	-4136		-0-	2622	2		N	-0-					-0-
09	6540	X	2407	-0-	-4133		-0-	2407	2		N	-0-					-0-
10	5301	X	2215	-0-	-3086		-0-	2215	2		N	-0-					-0-
11	4320	X	2168	-0-	-2152		-0-	2168	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-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

06	0		892	-0-	892	B	2486	734	1	158	9	Y	144	177	1				95
07	3100	N	941	-0-	-2159		327	781	1	160	9	Y	145	149	1				91
08	1177	N	850	-0-	-327		-0-	693	1	157	9	Y	143	112	1				122
09	900	N	868	-0-	-32		-0-	714	1	154	9	Y	140	149	1				113
10	930	N	758	-0-	-172		-0-	609	1	149	9	Y	135	149	1				99
*11	822	N	822	-0-	-0-		-0-	673	1	149	9	Y	135	150	1				84

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	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-

L RANCH, S. (FRIO 8600) 50581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KALER ENERGY CORP. 450261
D. STANGER WELL #: 1 RRCID -> 284631 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8870 - 8872

06	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					99
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					99
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					99
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1267 N	230	-0-	-1037	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	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

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

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

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

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			6
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2 9	N	2			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			10
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

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	69	-0-	69	212	10	2	59	9	Y	54	119	1			-0-
07	231 R	19	-0-	-212	-0-	2	2	17	9	Y	15					15
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					20
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					24
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	4	47	2	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
07	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					Y	10					10
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					11
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					13
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13
11	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	2					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	37 N	4	-0-	-33	-0-	1	2	3	9	Y	3					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	2					7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2	12	1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

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	-0-	-0-	-0-	18				Y	2	6	1		-0-
07	18 N	-0-	-0-	-18	-0-				Y	5				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10

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 #: 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	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	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 #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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 (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

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-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5688 - 5691

06	7500	1983	-0-	-5517	6528	1983	2	Y	-0-	45	1		23
07	7750	2127	-0-	-5623	905	2127	2	Y	-0-	15	1		8
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	1	6	1		3
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-				3
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-	3	1		-0-
11	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

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

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

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

06	27690	20486	-0-	-7204	-0-	20282	2	204	9	Y	185	132	1			67
07	DELQ PR	21746	-0-	21746	21746	21539	2	207	9	Y	188	162	1			93
08	28613	23024	-0-	-5589	16157	22859	2	165	9	Y	150	166	1			77
09	27690	22830	-0-	-4860	11297	22675	2	155	9	Y	141					218
10	28613	27061	-0-	-1552	9745	26805	2	256	9	Y	233	398	1			53
11	22290 #	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT					53

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2					34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	74	1			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	73	1			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	57	1			33

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	1860	X	912	-0-	-948	-0-	352	1	527	3	Y	30					59
							33	9									
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	407	1	1382	3	Y	90	104	1			45
							99	9									
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	420	1	647	3	Y	90	106	1			29
							99	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	419	1	830	3	Y	94	90	1			33
							103	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	424	1	463	3	Y	81					114
							89	9									
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	412	1	433	3	Y	69	115	1			68
							76	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

06	6180	X	5319	-0-	-861	-0-	635	1	4684	3	Y	-0-	9	1			1
07	6386	X	5570	-0-	-816	-0-	772	1	4798	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	847	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	842	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	861	1	3515	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
11	4800	X	4116	-0-	-684	-0-	835	1	3262	3	Y	17	17	1			13
							19	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

06	21690	X	5173	-0-	-16517	-0-	829	1	4278	3	Y	60	129	1			48
							66	9									
07	22413	X	12423	-0-	-9990	-0-	854	1	11439	3	Y	118	92	1			74
							130	9									
08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	857	1	11760	3	Y	116	149	1			41
							128	9									
09	10500	X	6547	-0-	-3953	-0-	828	1	5701	3	Y	16	56	1			1
							18	9									
10	10850	X	5980	-0-	-4870	-0-	861	1	5052	3	Y	61	21	1			41
							67	9									
11	10500	X	5125	-0-	-5375	-0-	830	1	4254	3	Y	37	45	1			33
							41	9									

LAKE MEINERT (5840) 51499 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 285254 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5807 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7348	-0-	7348	7348	7273	2	75	9	N	68					68
07	26100	28293	-0-	2193	9541	27982	2	311	9	N	283	179	1			172
08	26970	18233	-0-	-8737	804	18081	2	152	9	N	138	172	1			138
09	26100	19375	-0-	-6725	-0-	19231	2	144	9	N	131	180	1			89
10	26970	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					89
11	26100	6350	-0-	-19750	-0-	6303	2	47	9	N	43					219

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	502	1	1168	2	N	-0-					-0-
						28	3									
*10	999 R	999	-0-	-0-	-0-	271	1	704	2	N	-0-					-0-
						24	3									
*11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	195	1	533	2	N	-0-					-0-
						19	3									

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-740	-0-	131	1	283	2	N	-0-					-0-
						16	3									
07	930 N	227	-0-	-703	-0-	71	1	148	2	N	-0-					-0-
						8	3									
08	682 N	269	-0-	-413	-0-	81	1	185	2	N	-0-					-0-
						3	3									
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	134	1	310	2	N	-0-					-0-
						7	3									
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	456	2	N	-0-					-0-
						15	3									
11	270 N	19	-0-	-251	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

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

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

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

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1238	1	2665	2	N	-0-					-0-
						150	3									
07	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	1138	1	2363	2	N	-0-					-0-
						124	3									
08	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	1029	1	2371	2	N	-0-					-0-
						33	3									
09	3840 X	3533	-0-	-307	-0-	1046	1	2430	2	N	-0-					-0-
						57	3									
10	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	1009	1	2619	2	N	-0-					-0-
						89	3									
*11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	1261	1	3458	2	N	-0-					-0-
						121	3									

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 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 #: 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	4620 X	3965	-0-	-655	-0-	1211	1	2608	2	N	-0-			-0-
						146	3							
07	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	1372	1	2849	2	N	-0-			-0-
						149	3							
08	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	1330	1	3062	2	N	-0-			-0-
						42	3							
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1422	1	3305	2	N	-0-			-0-
						77	3							
10	4371 X	4060	-0-	-311	-0-	1103	1	2861	2	N	-0-			-0-
						96	3							
*11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1640	1	4494	2	N	-0-			-0-
						157	3							

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

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

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	260	1	561	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	298	1	618	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	272	1	628	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	226	1	526	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	245	1	636	2	N	-0-					-0-
							22	3									
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	178	1	488	2	N	-0-					-0-
							17	3									

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	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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	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-

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	2100 N	1544	-0-	-556	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1099	-0-	-575	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1674 N	1140	-0-	-534	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	1990	-0-	-710	-0-	1990	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 5851 PERF. 4844 - 4850

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

06	6390 X	115	-0-	-6275	-0-	35 1 4 3	76 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5851 PERF. N/A

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-

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

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

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
06	12900 X	6691	-0-	-6209 B	-0-	2043	1	4401	2	N	-0-					-0-
						247	3									
07	10230 X	6274	-0-	-3956 B	-0-	1970	1	4090	2	N	-0-					-0-
						214	3									
08	8990 X	5791	-0-	-3199 B	-0-	1736	1	3999	2	N	-0-					-0-
						56	3									
09	7080 X	4817	-0-	-2263 B	-0-	1426	1	3314	2	N	-0-					-0-
						77	3									
*10	12062 X	12062	-0-	-0- B	-0-	3276	1	8501	2	N	-0-					-0-
						285	3									
*11	8802 X	8802	-0-	-0- B	-0-	2294	1	6288	2	N	-0-					-0-
						220	3									

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	1560 X	328	-0-	-1232	-0-	100	1	215	2	N	-0-					-0-
						13	3									
07	1612 X	834	-0-	-778	-0-	262	1	543	2	N	-0-					-0-
						29	3									
08	1612 X	1230	-0-	-382	-0-	368	1	850	2	N	-0-					-0-
						12	3									
09	1470 X	1053	-0-	-417	-0-	312	1	724	2	N	-0-					-0-
						17	3									
10	1457 X	1448	-0-	-9	-0-	393	1	1020	2	N	-0-					-0-
						35	3									
11	1200 N	659	-0-	-541	-0-	172	1	471	2	N	-0-					-0-
						16	3									

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 EXEMPT 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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

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-

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

06	1710	N	1254	-0-	-456	-0-	383	1	825	2	N	-0-				-0-
							46	3								
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	350	1	806	2	N	-0-				-0-
							12	3								
09	1260	N	696	-0-	-564	-0-	206	1	478	2	N	-0-				-0-
							12	3								
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	187	1	485	2	N	-0-				-0-
							16	3								
*11	3000	N	5069	-0-	2069	2069	1321	1	3621	2	N	-0-				-0-
							127	3								

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-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-

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

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	120 N	-0-	-0-	-120	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-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1875	-0-	-1335	-0-	573	1	1233	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	841	1	1746	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1036	1	2387	2	N	-0-					-0-
							33	3									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1122	1	2609	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1107	1	2871	2	N	-0-					-0-
							96	3									
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	911	1	2497	2	N	-0-					-0-
							87	3									

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

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	44160	X	43250	-0-	-910	B	-0-	165	1	42918	2	N	152				332
								167	9								
07	46128	X	43510	-0-	-2618	B	-0-	167	1	43158	2	N	168	376	1		124
								185	9								
08	46128	X	43036	-0-	-3092	B	-0-	162	1	42630	2	N	222	188	1		158
								244	9								
09	44640	X	38962	-0-	-5678	B	-0-	148	1	38730	2	N	76				234
								84	9								
10	44702	X	35487	-0-	-9215	B	-0-	137	1	35222	2	N	116	188	1		162
								128	9								
11	43260	X	31792	-0-	-11468	B	-0-	122	1	31543	2	N	115				277
								127	9								

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/2018

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

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

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

06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11455	3	406	9	N	369	369	1			-0-
08	10354	X	9200	-0-	-1154	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
*11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2018 - P/A 08/11/18

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

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-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21030	X	-0-	-0-	-21030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	21080	X	-0-	-0-	-21080 B	-0-					N	-0-					-0-
08	21080	X	-0-	-0-	-21080 B	-0-					N	-0-					-0-
09	20400	X	-0-	-0-	-20400 B	-0-					N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

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
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-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-47234					N	-0-					-0-
08	0	#	3312	-0-	3312 B	-43922	3312	2			N	-0-					-0-
09	0	#	1712	-0-	1712 B	-42210	1712	2			N	-0-					-0-
10	0	#	1854	-0-	1854 B	-40356	1854	2			N	-0-					-0-
11	3210	#	645	-0-	-2565 B	-42921	645	2			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-41277					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	84	-0-	84 B	-41193	84	2			N	-0-					-0-
08	0	#	423	-0-	423 B	-40770	423	2			N	-0-					-0-
09	0	N	477	-0-	477 B	-40293	477	2			N	-0-					-0-
10	93	N	415	-0-	322 B	-39971	415	2			N	-0-					-0-
11	420	N	663	-0-	243 B	-39728	663	2			N	-0-					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-38596					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	284	-0-	284 B	-38312	284	2			N	-0-					-0-
08	0	#	1861	-0-	1861 B	-36451	1861	2			N	-0-					-0-
09	0	N	1633	-0-	1633 B	-34818	1633	2			N	-0-					-0-
10	279	N	729	-0-	450 B	-34368	729	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	919	-0-	-881 B	-34368	919	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-30978					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1096	-0-	1096 B	-29882	1096	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2201	-0-	2201 B	-27681	2201	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3201	-0-	3201 B	-24480	3201	2			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 (3050) 52365 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON GATOR WELL #: 1 RRCID -> 283843 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2958 - 2959

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

06	2040 X	591	-0-	-1449	-0-	587	2	4	9	N	4			106
07	1798 X	396	-0-	-1402	-0-	393	2	3	9	N	3			109
08	1891 X	280	-0-	-1611	-0-	280	2			N	-0-			109
09	1830 X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-			109
10	1891 X	283	-0-	-1608	-0-	282	2	1	9	N	1			110
11	600 X	403	-0-	-197	-0-	403	2			N	-0-			110

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

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	14			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			12
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			12
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			12
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			12

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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-

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	79583 X	79583	-0-	-0- B	-0-	78505	2	1078	9	N	980	1129	1			165
07	71760 X	71760	-0-	-0- B	-0-	70839	2	921	9	N	837	731	1			271
08	51648 X	51648	-0-	-0- B	-0-	51013	2	635	9	N	577	734	1			114
09	48330 X	48330	-0-	-0- B	-0-	47661	2	669	9	N	608	546	1			176
10	43747 X	43747	-0-	-0- B	-0-	43120	2	627	9	N	570	563	1			183
*11	35504 X	35504	-0-	-0- B	-0-	35034	2	470	9	N	427	377	1			233

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

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

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-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

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

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

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	278	-0-	278	278	278	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	278					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	278					N	-0-			-0-
*11	278 X	-0-	-0-	-278	-0-					N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

06	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8673	2	157	9	Y	143	170	1	129
07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10092	2	246	9	Y	224	174	1	179
08	DLQ G-10	10626	-0-	10626	10626	10382	2	244	9	Y	222	320	1	81
09	DLQ G-10	9775	-0-	9775	20401	9529	2	246	9	Y	224	161	1	144
10	30882 X	10481	-0-	-20401	-0-	10228	2	253	9	Y	230	308	1	66
*11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5552	2	199	9	Y	181	175	1	72

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	2	37	9	N	34			44
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	956	2	35	9	N	32			76
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	N	9			85
10	651 N	248	-0-	-403	-0-	241	2	7	9	N	6			91
11	630 N	272	-0-	-358	-0-	255	2	17	9	N	15			106

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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	N	7			110
						8	9							
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	20	1	429	2	N	6			116
						7	9							
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	20	1	586	2	N	6			122
						7	9							
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	20	1	493	2	N	5			127
						6	9							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	9			136
						10	9							
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	20	1	428	2	N	19			155
						21	9							

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEBIN 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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	300 N	244	-0-	-56	-0-	73	1	171	2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	N	-0-			-0-
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	30	1	105	2	N	-0-			-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8503	-0-	-47	-0-	2532	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6840	-0-	-1592	-0-	1398	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7403	-0-	-750	-0-	1633	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6137	-0-	-1753	-0-	1873	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	61	1	144	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	40	1	140	2	N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	61	1	139	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

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

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1820	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1909	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5121	-0-	-669	-0-	1563	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	2812	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	5866	-0-	-3682	-0-	1199	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	1873	1	6617	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	6588	-0-	-2712	-0-	2010	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

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

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

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	498	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	500	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	462	1	2325	2	N	-0-					-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	442	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	421	1	2355	2	N	-0-					-0-
*11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	352	1	2558	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

06	420 N	197	-0-	-223	-0-	28	1	169	2	N	-0-					70
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	27	1	162	2	N	-0-					70
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					70
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	482	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3382	-0-	-152	-0-	485	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	2767	-0-	-767	-0-	458	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	423	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	2526	-0-	-977	-0-	383	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	2770	-0-	-590	-0-	335	1	2435	2	N	-0-					-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

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

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

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

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

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

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

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

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

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

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

*12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			121
*01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			121
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121	1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

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

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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 #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

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

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

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

06	360 N	314	-0-	-46	-0-	8	1	293	2	N	12		84
						13	9						
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	9	1	309	2	N	10		94
						11	9						
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	N	11		105
						12	9						
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	9	1	301	2	N	3		108
						3	9						
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	N	12		120
						13	9						
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	N	50		170
						55	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

06	3270 #	2634	-0-	-636	-0-	2625	2	9	9	N	8			132
07	3472 #	1116	-0-	-2356	-0-	1085	2	31	9	N	28			160
08	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			160
09	3360 #	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	114	1	46
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			46
11	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			46

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	3870 #	3767	-0-	-103	-0-	163 180	1 9	3424	2	N	164	187	1			111
07	4030 #	3894	-0-	-136	-0-	171 184	1 9	3539	2	N	167					278
08	4030 #	3604	-0-	-426	-0-	173 178	1 9	3253	2	N	162	192	1			248
09	3900 #	3274	-0-	-626	-0-	167 116	1 9	2991	2	N	105	171	1			182
10	3906 #	3420	-0-	-486	-0-	164 191	1 9	3065	2	N	174	190	1			166
11	3780 #	2999	-0-	-781	-0-	144 178	1 9	2677	2	N	162	192	1			136

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	9566	-0-	-244	-0-	429 95	1 9	9042	2	N	86	188	1			116
07	10137	9679	-0-	-458	-0-	440 168	1 9	9071	2	N	153	196	1			73
08	10137	9762	-0-	-375	-0-	438 134	1 9	9190	2	N	122					195
09	9570 #	9414	-0-	-156	-0-	424 106	1 9	8884	2	N	96	182	1			109
10	9889 #	9756	-0-	-133	-0-	446 156	1 9	9154	2	N	142	189	1			62
*11	10170	9990	-0-	-180	-0-	446 100	1 9	9444	2	N	91					153

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 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-

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

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-

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

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - PLUGGED 06/18/18

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARSHALL (FRIO II B)            //CONT.//   57719 124   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: GOLIAD
  REMORA OPERATING, LLC                     701613
    HAWKINS SHALLOW GAS UNIT          WELL #:    2    RRCID -> 202724  COMPL. DATE 02/16/2004  TOTAL DEPTH  3180 PERF. 2646 -  2649
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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 (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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - PLUGGED 07/25/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/2018

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DARTEX ENERGY CORPORATION                 201208
    RAMSEY                            WELL #:    1    RRCID -> 191190  COMPL. DATE 04/06/2002  TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 -  9448
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06     1290 X       163     -0-       -1127          -0-         160  3        3  9    N         3                              266
 07     2015 X      -0-      -0-       -2015          -0-                                N         3      166  1                  103
 08     2325 X      -0-      -0-       -2325          -0-                                N       -0-                              103
 09     2250 X       697     -0-       -1553          -0-         682  3       15  9    N        14                              117
 10     2325 X       154     -0-       -2171          -0-         145  3        9  9    N         8                              125
*11      109 X       109     -0-        -0-           -0-         109  3                N       -0-                              125

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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-
```

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					192
07	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	5512	2			Y	-0-					192
08	DLQ G-10	4400	-0-	4400	4400	4400	2			Y	-0-					192
09	DLQ G-10	4693	-0-	4693	9093	4400	2	293	9	Y	266	356	1			102
10	DLQ G-10	3510	-0-	3510	12603	3490	2	20	9	Y	18					120
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12603					Y	NO RPT					120

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

06	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	5232	2	138	9	N	125	180	1			147
07	5921 X	5332	-0-	-589	-0-	5163	2	169	9	N	154					301
08	5921 X	4657	-0-	-1264	-0-	4552	2	105	9	N	95	182	1			214
09	5730 X	4317	-0-	-1413	-0-	4181	2	136	9	N	124	182	1			156
10	5859 X	4375	-0-	-1484	-0-	4252	2	123	9	N	112	186	1			82
11	5370 X	3492	-0-	-1878	-0-	3393	2	99	9	N	90					172

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					51
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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	1890	X	42	-0-	-1848	-0-	25	2	17	9	N	15					99
07	930	X	39	-0-	-891	-0-	25	2	14	9	N	13					112
08	248	X	79	-0-	-169	-0-	69	2	10	9	N	9					121
09	90	X	78	-0-	-12	-0-	69	2	9	9	N	8					129
*10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2					131
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					131

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					42
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					43
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					44
09	960	N	879	-0-	-81	-0-	878	2	1	9	N	1					45
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	814	1	3912	2	N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	814	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	814	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1478	-0-	-352	-0-	814	1	664	2	N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	814	1	4193	2	N	-0-					-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	814	1	3474	2	N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	270	1	1849	2	N	70					112
							77	9									
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	274	1	1799	2	N	77					189
							85	9									
08	2263	N	1826	-0-	-437	-0-	209	1	1543	2	N	67	167	1			89
							74	9									
09	2190	N	1644	-0-	-546	-0-	220	1	1350	2	N	67					156
							74	9									
10	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	289	1	1443	2	N	64	178	1			42
							70	9									
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	315	1	1403	2	N	73					115
							80	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1547	2	36	9	N	33					202
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1378	2	6	9	N	5					207
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					217
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1501	2	62	9	N	56	178	1			95
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					102
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1369	2	13	9	N	12					114

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	167	1	1030	2	N	23					117
							25	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	208	1	1052	2	N	20					137
							22	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	200	1	1080	2	N	22					159
							24	9									
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	199	1	898	2	N	12					171
							13	9									
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	234	1	834	2	N	37					208
							41	9									
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	287	1	823	2	N	25	180	1			53
							28	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	118	1	809	2	N	6					72
							7	9									
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-	77	1	506	2	N	4					76
							4	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	123	1	905	2	N	6					82
							7	9									
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	115	1	705	2	N	4					86
							4	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	160	1	799	2	N	6					92
							7	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	150	1	665	2	N	2					94
							2	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

06	DLQ G-10		944	-0-	944	4534	927	3	17	9	Y	15	11	1			68
07	1600	N	971	-0-	-629	3905	953	3	18	9	Y	16	13	1			71
08	3100	N	666	-0-	-2434	1471	655	3	11	9	Y	10	9	1			72
09	2561	N	1090	-0-	-1471	-0-	25	1	1046	3	Y	17	17	1			72
							19	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	19	33	1			58
							21	9									
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1233	3	Y	24	21	1			61
							26	9									

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

06	DLQ G-10		13231	-0-	13231	49713	12906	3	325	9	Y	295	153	1			458
07	61693	X	11980	-0-	-49713	-0-	11764	3	216	9	Y	196	156	1			498
08	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10784	3	178	9	Y	162	155	1			505
09	13230	X	8633	-0-	-4597	-0-	201	1	8283	3	Y	135	132	1			508
							149	9									
10	13671	X	9052	-0-	-4619	-0-	300	1	8590	3	Y	147	258	1			397
							162	9									
11	13230	X	7961	-0-	-5269	-0-	577	1	7232	3	Y	138	123	1			412
							152	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	189	1	1304	2	Y	18					68
						20	9									
07	1736 N	969	-0-	-767	-0-	101	1	860	2	Y	7	28	1			47
						8	9									
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	97	1	1280	2	Y	29					76
						32	9									
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2583	13	1	1150	2	Y	10	29	1			57
						11	9									
10	DLQ G-10	1378	-0-	1378	3961	87	1	1271	2	Y	18					75
						20	9									
*11	2000 N	1057	-0-	-943	3018	1045	2	12	9	Y	11					86

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-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

06	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	502	1	1209	3	Y	21					83
						23	9									
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	742	1	1450	3	Y	22	29	1			76
						24	9									
08	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	663	1	1354	3	Y	14	32	1			58
						15	9									
09	DLQ G-10	1596	-0-	1596	3628	592	1	983	3	Y	19					77
						21	9									
10	DLQ G-10	1545	-0-	1545	5173	479	1	1047	3	Y	17	24	1			70
						19	9									
*11	2600 N	1404	-0-	-1196	3977	482	1	908	3	Y	13	22	1			6
						14	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	Y	4					21
						4	9									
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	337	1	659	3	Y	10	13	1			18
						11	9									
08	DLQ G-10	848	-0-	848	848	276	1	565	3	Y	6	13	1			11
						7	9									
09	DLQ G-10	888	-0-	888	1736	329	1	548	3	Y	10					21
						11	9									
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2928	370	1	808	3	Y	13	19	1			15
						14	9									
*11	2600 N	1110	-0-	-1490	1438	380	1	718	3	Y	11	18	1			470
						12	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	8111	-0-	-79	-0-	2337	1	5632	3	N	129					533
							142	9									
07	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	3197	1	6245	3	N	94	125	1			502
							103	9									
08	10416	X	9010	-0-	-1406	-0-	2938	1	6005	3	N	61	142	1			421
							67	9									
09	10080	X	7936	-0-	-2144	-0-	2943	1	4891	3	N	93					514
							102	9									
10	10416	X	8621	-0-	-1795	-0-	2672	1	5841	3	N	98	135	1			477
							108	9									
11	9240	X	7916	-0-	-1324	-0-	2708	1	5106	3	N	93	125	1			-0-
							102	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	N	4					59
							4	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	178	1	600	2	N	4	13	1			50
							4	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	174	1	615	2	N	3					53
							3	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	N	4					57
							4	9									
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	225	1	468	2	N	3					60
							3	9									
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	156	1	402	2	N	1	11	1			50
							1	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

06	780 N	428	-0-	-352	-0-	53	1	369	2	N	5					28
						6	9									
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	56	1	474	2	N	6	16	1			18
						7	9									
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	15					33
						17	9									
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	6	19	1			20
						7	9									
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	32	1	473	2	N	7					27
						8	9									
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					28

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

06	960 N	857	-0-	-103	-0-	826	3	31	9	N	28	10	1			186
07	899 N	595	-0-	-304	-0-	584	3	11	9	N	10	8	1			188
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	895	3	14	9	N	13	13	1			188
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1074	3	N	18	17	1			189
						20	9									
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1343	3	N	23	40	1			172
						25	9									
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	3	N	24	22	1			174
						26	9									

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					16
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	8					136
						9	9									
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	5	4	1			137
						6	9									
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	24	1	83	2	N	-0-					137
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	187	2	N	1					138
						1	9									
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	61	1	126	2	N	4					142
						4	9									
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	N	-0-	4	1			138

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	556	1	1730	2	N	37					101
							41	9									
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	491	1	1652	2	N	24	35	1			90
							26	9									
08	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	465	1	1644	2	N	21					111
							23	9									
09	2340	N	2018	-0-	-322	-0-	437	1	1560	2	N	19					130
							21	9									
10	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	684	1	1422	2	N	18					148
							20	9									
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	593	1	1533	2	N	14	42	1			120
							15	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

06	300	N	214	-0-	-86	-0-	208	3	6	9	N	5	2	1			107
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3	1	1			109
08	434	N	132	-0-	-302	-0-	128	3	4	9	N	4	2	1			111
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	908	3	N	17	14	1			114
							19	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	N	15	26	1			103
							17	9									
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	59	1	738	3	N	24	13	1			114
							26	9									

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	259	1	805	2	N	20					224
							22	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	261	1	879	2	N	24	176	1			72
							26	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	259	1	913	2	N	19					91
							21	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	256	1	916	2	N	29					120
							32	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	415	1	863	2	N	33					153
							36	9									
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	335	1	865	2	N	26	24	1			155
							29	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-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	183	1	569	2	N	26					84
							29	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	155	1	521	2	N	37	11	1			110
							41	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	N	34					144
							37	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	163	1	583	2	N	39					183
							43	9									
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	225	1	466	2	N	34					217
							37	9									
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	200	1	515	2	N	5	14	1			208
							6	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	5					51
							6	9									
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	130	1	437	2	N	9	9	1			51
							10	9									
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	123	1	435	2	N	4					55
							4	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	419	2	N	6					61
							7	9									
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	170	1	353	2	N	2					63
							2	9									
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	143	1	368	2	N	8	10	1			61
							9	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					57
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	2	N	-0-					57
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					57
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					57
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	2	N	-0-					57
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					57

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	111	1	765	2	N	66					251
							73	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	55	183	1			123
							61	9									
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	60	1	791	2	N	65					188
							72	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	14	1	1191	2	N	60	30	1			218
							66	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	N	62	163	1			117
							68	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	966	2	39	9	N	35					152

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	270	N	226	-0-	-44	-0-	54	1	166	2	N	5					179
							6	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	220	2	N	3	5	1			177
							3	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	1					178
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	52	1	187	2	N	1					179
							1	9									
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	19	1	40	2	N	-0-					179
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	103	1	265	2	N	1	7	1			173
							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-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

06	2910	X	2004	-0-	-906	-0-	247	1	1703	2	N	49					110
							54	9									
07	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	198	1	1682	2	N	35	55	1			90
							39	9									
08	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	171	1	2263	2	N	96					186
							106	9									
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	29	1	2492	2	N	66	62	1			190
							73	9									
10	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	146	1	2142	2	N	67					257
							74	9									
*11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2007	2	76	9	N	69	181	1			145

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	N	5					190
							6	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	73	1	482	2	N	22	176	1			36
							24	9									
08	620	N	349	-0-	-271	-0-	41	1	302	2	N	5					41
							6	9									
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	71	1	436	2	N	3					44
							3	9									
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	70	1	348	2	N	5					49
							6	9									
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	92	1	410	2	N	7					56
							8	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	406	1	2781	2	N	23					150
						25	9									
07	3472 X	3330	-0-	-142	-0-	437	1	2863	2	N	27					177
						30	9									
08	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	369	1	2723	2	N	38	178	1			37
						42	9									
09	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	400	1	2457	2	N	40					77
						44	9									
10	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	521	1	2606	2	N	28					105
						31	9									
11	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	552	1	2455	2	N	27					132
						30	9									

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

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

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 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-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

06	720 N	300	-0-	-420	-0-	2	1	292	2	N	5					41
						6	9									
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7					48
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	736	2	9	9	N	8					56
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	7					63
						8	9									
10	744 N	531	-0-	-213	-0-	525	2	6	9	N	5					68
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					71

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

06	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	824	1	2564	2	N	31					122
						34	9									
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	914	1	3073	2	N	36	65	1			93
						40	9									
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1043	1	3683	2	N	48					141
						53	9									
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	896	1	3200	2	N	35					176
						39	9									
10	4030 X	3218	-0-	-812	-0-	1036	1	2153	2	N	26					202
						29	9									
11	3900 X	2613	-0-	-1287	-0-	727	1	1877	2	N	8	52	1			158
						9	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	232	1	723	2	N	6					63
							7	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	217	1	727	2	N	5	15	1			53
							6	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	199	1	703	2	N	3					56
							3	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	197	1	703	2	N	5					61
							6	9									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	298	1	619	2	N	4					65
							4	9									
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	253	1	655	2	N	2	18	1			49
							2	9									

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

06	3000	N	3132	-0-	132	349	435	1	2689	2	N	7					159
							8	9									
07	3100	N	3462	-0-	362	711	568	1	2880	2	N	13					172
							14	9									
08	3808	X	3097	-0-	-711	-0-	481	1	2596	2	N	18					190
							20	9									
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	519	1	2342	2	N	5					195
							6	9									
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	635	1	2261	2	N	47	179	1			63
							52	9									
*11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	672	1	1923	2	N	7					70
							8	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	2	N	33					135
							36	9									
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	134	1	1132	2	N	18	37	1			116
							20	9									
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	89	1	1176	2	N	37					153
							41	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	17	1	1432	2	N	35	36	1			152
							39	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	110	1	1616	2	N	36					188
							40	9									
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	2	25	9	N	23					211

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1796	3	53	9	N	48					332
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1837	3	45	9	N	41	166	1			207
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1685	3	33	9	N	30					237
*09	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1595	3	3	9	N	3					240
*10	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	167	1	1549	3	N	5					245
							6	9									
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	3	N	-0-					245

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	59	2	N	1					83
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	10	7	1			86
							11	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	2	N	1					87
							1	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	2	2	1			87
							2	9									
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	63	2	N	1					88
							1	9									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					89

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5436	2	35	9	N	32					134
07	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	587	1	4237	2	N	30					164
							33	9									
08	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	571	1	4135	2	N	32					196
							35	9									
09	5460	X	4371	-0-	-1089	-0-	566	1	3786	2	N	17	171	1			42
							19	9									
10	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	599	1	4256	2	N	40					82
							44	9									
11	5460	X	3839	-0-	-1621	-0-	557	1	3240	2	N	38					120
							42	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	284	1	1942	2	N	30					215
							33	9									
07	2480	N	2134	-0-	-346	-0-	279	1	1830	2	N	23	177	1			61
							25	9									
08	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	245	1	1804	2	N	20					81
							22	9									
09	2250	N	2059	-0-	-191	-0-	285	1	1749	2	N	23					104
							25	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	2	N	18					122
							20	9									
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	405	1	1804	2	N	25					147
							28	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					53
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1					54
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	1	1	1			54
							1	9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	2					56
							2	9									

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					27
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					27
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					27
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27

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	600	N	548	-0-	-52	-0-	69	1	470	2	N	8					71
							9	9									
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	71	1	463	2	N	27					98
							30	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	65	1	479	2	N	17					115
							19	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	20					135
							22	9									
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	88	1	442	2	N	15					150
							17	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	433	2	N	12					162
							13	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	660	N	358	-0-	-302	-0-	350	3	8	9	N	7					128
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18					146
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					156
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	N	10					166
							11	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					166
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	965	3	N	17					183
							19	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	720	N	240	-0-	-480	-0-	2	1	236	2	N	2					39
							2	9									
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	304	2	2	9	N	2					41
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					41
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	4	1	62	2	N	-0-					41
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					41
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					41

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

06	930	N	846	-0-	-84	-0-	826	2	20	9	N	18					180
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	2	13	9	N	12					192
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	750	2	30	9	N	27	177	1			42
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	809	2	19	9	N	17					59
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	661	2	17	9	N	15					74
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	2	13	9	N	12					86

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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					101
07	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1541	2	30	9	N	27					128
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1850	2	39	9	N	35					163
09	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	1745	2	28	9	N	25					188
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	N	20	175	1			33
11	1830	N	1373	-0-	-457	-0-	1330	2	43	9	N	39					72

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
REMORA OPERATING, LLC 701613
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

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

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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/2018

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 '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

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

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

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

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

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

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

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

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	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	1222	1	1147	2	N	59	81	1		11
						65	9								
07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	1335	1	1246	2	N	71	80	1		2
						78	9								
08	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1088	1	846	2	N	79	81	1		-0-
						87	9								
09	2460 X	1616	-0-	-844	-0-	923	1	626	2	N	61	44	1		17
						67	9								
10	2666 X	1244	-0-	-1422	-0-	737	1	428	2	N	72	87	1		2
						79	9								
11	2580 X	1483	-0-	-1097	-0-	897	1	520	2	N	60	43	1		19
						66	9								

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11497 01/31/2017

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	10590	X	7924	-0-	-2666	-0-	4016	1	3770	2	N	125	174	1			22
							138	9									
07	10850	X	8362	-0-	-2488	-0-	4235	1	3952	2	N	159	181	1			-0-
							175	9									
08	10075	X	8206	-0-	-1869	-0-	4510	1	3506	2	N	173	173	1			-0-
							190	9									
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	4452	1	3019	2	N	115	85	1			30
							127	9									
10	9114	X	7872	-0-	-1242	-0-	4884	1	2835	2	N	139	167	1			2
							153	9									
11	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	4606	1	2671	2	N	111	83	1			30
							122	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	152	1	143	2	N	15	20	1			22
							17	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	167	1	156	2	N	18	20	1			20
							20	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	201	1	156	2	N	20	20	1			20
							22	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	229	1	155	2	N	15	11	1			24
							17	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	253	1	147	2	N	18	22	1			20
							20	9									
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	262	1	152	2	N	14	11	1			23
							15	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

06	570	N	499	-0-	-71	-0-	471	2	28	9	N	25					53
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	472	2	29	9	N	26					79
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	460	2	29	9	N	26					105
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	454	2	28	9	N	25					130
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26					156
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					181

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	89	1	160	2	Y	-0-					72
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	2	Y	-0-					72
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	52	1	72	2	Y	-0-					72
09	DLQ	G-10	122	-0-	122	246	23	1	99	2	Y	-0-					72
10	DLQ	G-10	124	-0-	124	370	12	1	112	2	Y	-0-					72
*11	479	N	109	-0-	-370	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					72

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	1480	1	2655	2	N	95					200
							105	9									
07	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	1487	1	2580	2	N	81	182	1			99
							89	9									
08	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	1561	1	2197	2	N	99					198
							109	9									
09	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	732	1	3081	2	N	88	177	1			109
							97	9									
10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	399	1	3565	2	N	92					201
							101	9									
11	4230	X	3909	-0-	-321	-0-	437	1	3373	2	N	90	180	1			111
							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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	155	2	N	13					163
							14	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	1	176	2	N	15					178
							17	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	168	1	237	2	N	10					188
							11	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	17					205
							19	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	30	178	1			57
							33	9									
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	27					84
							30	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	689	1	1236	2	N	2					148
							2	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	2	N	2					150
							2	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	768	1	1080	2	N	2					152
							2	9									
09	300	N	82	-0-	-218	-0-	15	1	65	2	N	2					154
							2	9									
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	7	1	67	2	N	-0-					154
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	2					156
							2	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	1489	1	2672	2	N	105					233
							116	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1749	1	3034	2	N	112	179	1			166
							123	9									
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2341	1	3295	2	N	122	191	1			97
							134	9									
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	792	1	3334	2	N	114					211
							125	9									
10	4774	X	4126	-0-	-648	-0-	404	1	3615	2	N	97	177	1			131
							107	9									
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	448	1	3452	2	N	105	180	1			56
							116	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	931	2	Y	75	174	1			153
							83	9									
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	85	1	702	2	Y	98	171	1			80
							108	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	683	2	Y	113					193
							124	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	683	2	Y	52					245
							57	9									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	Y	53	183	1			115
							58	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	41					117
							45	9									
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	231	1	580	2	N	34	75	1			76
							37	9									
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	292	1	579	2	N	23					99
							25	9									
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	68	1	586	2	N	55	78	1			76
							61	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	682	2	N	31					107
							34	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	129	1	751	2	N	51					158
							56	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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	195	1	1413	2	N	63					135
							69	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	665	1	1176	2	N	57	103	1			89
							63	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	610	1	1193	2	N	40					129
							44	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	132	1	1400	2	N	51	102	1			78
							56	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	285	1	1407	2	N	35					113
							39	9									
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	260	1	1484	2	N	20					133
							22	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

06	780	X	30	-0-	-750	-0-	5	1	24	2	N	1					47
							1	9									
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	11	1	26	2	N	28					75
							31	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	179	1	32	2	N	31					106
							34	9									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	61	1	224	2	N	7					113
							8	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	N	3					116
							3	9									
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	58	1	71	2	N	-0-	58	1			58

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	657	2	N	9					88
							10	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	N	27	72	1			43
							30	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	2	N	9					52
							10	9									
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	29	1	18	2	N	6					58
							7	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	N	1					59
							1	9									
11	1260	N	60	-0-	-1200	-0-	40	1	17	2	N	3					62
							3	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	445	1	2778	2	N	153	178	1			57
							168	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1191	1	2173	2	N	152	106	1			103
							167	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1185	1	2045	2	N	150	178	1			75
							165	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	247	1	2523	2	N	146	105	1			116
							161	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	526	1	2308	2	N	133	177	1			72
							146	9									
*11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	167	1	2297	2	N	138	111	1			99
							152	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	7816	R	7816	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	22					102
							24	9									
07	8084	R	8084	-0-	-0-	-0-	817	1	7267	2	N	-0-					102
08	7874	#	7836	-0-	-38	-0-	766	1	7056	2	N	13					115
							14	9									
09	7830	#	6957	-0-	-873	-0-	753	1	6193	2	N	10					125
							11	9									
10	8091	#	6267	-0-	-1824	-0-	780	1	5472	2	N	14					139
							15	9									
11	7830	#	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					139

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

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-

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 (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

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

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

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

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3398			N	48			52
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398			N	44			96
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398			N	50	93	1	53
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398			N	47	93	1	7
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398			N	51			58
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	3398			N	50	93	1	15

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	573	2	Y	34					42
							37	9									
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	463	1	432	2	Y	35					77
							39	9									
08	DLQ G-10		752	-0-	752	752	401	1	312	2	Y	35	65	1			47
							39	9									
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1456	396	1	269	2	Y	35	65	1			17
							39	9									
10	1600	N	552	-0-	-1048	408	326	1	189	2	Y	34					51
							37	9									
*11	816	N	408	-0-	-408	-0-	235	1	136	2	Y	34	65	1			20
							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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	41 1	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35	40 1	21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	39	41 1	19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	31	22 1	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	37	43 1	22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	30	22 1	30

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	22	1	15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	22	1	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	22	1	7

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

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

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

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-

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

06	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	1	N	-0-			-0-
07	6170	5658	-0-	-512	-0-	5658	1	N	-0-			-0-
08	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	1	N	-0-			-0-
09	2010 #	1860	-0-	-150	-0-	1860	1	N	-0-			-0-
10	5146	2189	-0-	-2957	-0-	2189	1	N	-0-			-0-
11	4980	1827	-0-	-3153	-0-	1827	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

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

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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

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

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

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

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

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	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					84
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					84
09	DLQ G-10	159	-0-	159	292	159	2			Y	-0-					84
10	DLQ G-10	234	-0-	234	526	234	2			Y	-0-					84
11	DLQ G-10	165	-0-	165	691	165	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					48
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					48
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10	21	-0-	21	38	21	2			Y	-0-					48
10	DLQ G-10	29	-0-	29	67	29	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10	35	-0-	35	102	35	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	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	323	1	1822	2	N	76	196	1			20
						84	9									
07	2511 N	360	-0-	-2151	-0-	116	1	233	2	N	10					30
						11	9									
08	2511 N	1046	-0-	-1465	-0-	269	1	777	2	N	-0-					30
09	2220 N	1404	-0-	-816	-0-	306	1	1098	2	N	-0-					30
10	372 N	8	-0-	-364	-0-	5	1	3	2	N	-0-					30
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	278	1	774	2	N	5					35
						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	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					44
08	961 X	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					44
09	1800 X	708	-0-	-1092	-0-	708	2			N	-0-					44
10	1860 X	561	-0-	-1299	-0-	561	2			N	-0-					44
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					44

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9					87
07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	68	1	2215	2	Y	10					97
						11	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1			33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					54
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					54

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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	2	Y	236	142	1			266
						260	9									
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	306	427	1			145
						337	9									
08	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	53	1	1716	2	Y	100	140	1			105
						110	9									
09	DLQ G-10	1790	-0-	1790	3669	49	1	1572	2	Y	154	55	1			204
						169	9									
*10	3000 N	1958	-0-	-1042	2627	34	1	1626	2	Y	271	250	1			225
						298	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2627					Y	NO RPT					225

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	38	1	1219	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
08	DLQ G-10	434	-0-	434	434	9	1	315	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
09	DLQ G-10	6566	-0-	6566	7000	193	1	6263	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
*10	3000 N	11018	-0-	8018	15018	327	1	10581	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15018					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

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

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	1					31
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	214	1	429	2	N	1					32
							1	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	196	1	565	2	N	3					35
							3	9									
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	144	1	517	2	N	2					37
							2	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	460	1	309	2	N	2					39
							2	9									
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	157	1	437	2	N	3					42
							3	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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					55
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					57
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					57
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					57
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	8					21
							9	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	9					30
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	85	1	2773	2	Y	10	40	1			-0-
							11	9									
09	DLQ G-10		2088	-0-	2088	4957	62	1	2015	2	Y	10					10
							11	9									
*10	7075	X	2118	-0-	-4957	-0-	63	1	2044	2	Y	10					20
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5603	-0-	-1027	-0-	165 83	1 9	5355	2	Y	75	75	1			-0-
07	6138	X	5470	-0-	-668	-0-	16 110	1 9	5344	2	Y	100	100	1			-0-
08	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	169 110	1 9	5470	2	Y	100	100	1			-0-
09	DLQ G-10		5396	-0-	5396	11145	158 110	1 9	5128	2	Y	100	100	1			-0-
*10	16851	X	5706	-0-	-11145	-0-	167 110	1 9	5429	2	Y	100	100	1			-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	58 83	1 9	1882	2	Y	75	75	1			-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	55 110	1 9	1791	2	Y	100	100	1			-0-
08	DLQ G-10		2148	-0-	2148	2148	61 110	1 9	1977	2	Y	100	100	1			-0-
09	DLQ G-10		2045	-0-	2045	4193	58 110	1 9	1877	2	Y	100	100	1			-0-
*10	3000	N	2125	-0-	-875	3318	60 110	1 9	1955	2	Y	100	100	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3318					Y	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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	96 53	1 9	1905	2	N	48					160
07	1705	N	512	-0-	-1193	-0-	52 19	1 9	441	2	N	17					177
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117 22	1 9	1878	2	N	20					197
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	98 46	1 9	1757	2	N	42					239
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89 44	1 9	1351	2	N	40	186	1			93
11	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	112 45	1 9	1432	2	N	41					134

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	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	192 20	1 9	3846	2	N	18					220
07	4340	X	1381	-0-	-2959	-0-	111 8	1 9	1262	2	N	7					227
08	4433	X	1404	-0-	-3029	-0-	145 17	1 9	1242	2	N	15					242
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	101 20	1 9	4338	2	N	18	187	1			73
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	111 26	1 9	4819	2	N	24					97
*11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	116 30	1 9	4172	2	N	27					124

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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

06	7410 X	5371	-0-	-2039	-0-	5258	2	113	9	N	103					269
07	7657 X	5029	-0-	-2628	-0-	4923	2	106	9	N	96	177	1			188
08	5642 X	4766	-0-	-876	-0-	4676	2	90	9	N	82	176	1			94
09	5370 X	2777	-0-	-2593	-0-	2715	2	62	9	N	56					150
10	5549 X	2456	-0-	-3093	-0-	2420	2	36	9	N	33					183
11	5370 X	1562	-0-	-3808	-0-	1525	2	37	9	N	34					217

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

06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	939	3	Y	9					32
						10	9									
07	899 N	511	-0-	-388	-0-	43	1	466	3	Y	2	27	1			7
						2	9									
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	4					11
						4	9									
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	7					18
						8	9									
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	Y	10	17	1			11
						11	9									
11	690 N	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-					11

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	1080 N	735	-0-	-345	-0-	140	1	586	2	N	8					113
						9	9									
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	170	1	600	2	N	7					120
						8	9									
08	589 N	385	-0-	-204	-0-	80	1	291	2	N	13					133
						14	9									
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	270	1	889	2	N	-0-					133
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	270	1	1206	2	N	10					143
						11	9									
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	290	1	1254	2	N	-0-					143

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4070	3709	-0-	-361	-0-	361	1	3311	3	Y	34					162
						37	9									
07	3937	3859	-0-	-78	-0-	444	1	3356	3	Y	54	138	1			78
						59	9									
08	5106	3958	-0-	-1148	-0-	427	1	3496	3	Y	32					110
						35	9									
09	3900	3551	-0-	-349	-0-	419	1	3081	3	Y	46					156
						51	9									
10	4030	3859	-0-	-171	-0-	404	1	3402	3	Y	48	149	1			55
						53	9									
11	3900	3473	-0-	-427	-0-	424	1	2979	3	Y	64					119
						70	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

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	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-

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	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-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

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

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

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-

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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.14980 - 15294

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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
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 PRORATED CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

06	3660	3413	-0-	-247	B	-126	75	1	3301	2	N	34	5	8				33
							37	9										
07	0 N	3489	-0-	3489	B	3363	410	1	3069	2	N	9	17	1				25
							10	9										
08	2273	3343	-0-	1070	B	4433	195	1	3138	2	N	9	15	1	4	8		15
							10	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4433														
09	0	3159	-0-	3159	B	7592	178	1	2709	2	N	247	175	1	9	8		78
							272	9										
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						78
11	3420	NO RPT	-0-	-3420	B	-3420					N	NO RPT						78

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	6524	-0-	-1546 B	-0-	75	1	6214	2	N	214					248
							235	9									
07	0	N	6470	-0-	6470 B	6470	411	1	5858	2	N	183	167	1	7	8	257
							201	9									
08	6976	N	5841	-0-	-1135 B	5335	195	1	5616	2	N	27	163	1	21	8	100
							30	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5335																	
09	0	N	5940	-0-	5940 B	11275	358	1	5454	2	N	116	144	1	20	8	52
							128	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
11	5640	N	NO RPT	-0-	-5640 B	-0-					N	NO RPT					52

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- B	14227	N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT			284
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	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

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

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

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

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

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
						74	5									
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
						55	5									
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	17	1	8	2	N	-0-					-0-
						67	5									
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
						146	5									
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	16	1	4	2	Y	-0-					-0-
						55	5									
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
						45	5									

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	-0-	1264	3464	1264	1			N	-0-					-0-
01	0	257	-0-	257	3721	257	1			N	-0-					-0-
02	0	120	-0-	120	3841	120	1			N	-0-					-0-
03	0	1273	-0-	1273	5114	1273	1			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	5114					N	-0-					-0-
*10	3000	-0-	-0-	-3000	2114					N	-0-					-0-
11	2250	-0-	-0-	-2250	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							44	5									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	9	2	N	-0-					-0-
							34	5									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							33	5									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
							28	5									
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
							21	5									

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - PLUGGED 08/10/18

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

06	330 N	278	-0-	-52	-0-	67	1	15	2	N	-0-		-0-
						196	5						
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	53	1	44	2	N	-0-		-0-
						167	5						
08	310 N	197	-0-	-113	-0-	37	1	18	2	N	-0-		-0-
						142	5						
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	46	1	16	2	N	-0-		-0-
						185	5						
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	46	1	11	2	Y	-0-		-0-
						154	5						
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	25	1	34	2	Y	-0-		-0-
						115	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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 WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

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

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

MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 10/23/2017 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
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 #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

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 #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

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-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

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 #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 5761 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

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

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-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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

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 #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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

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	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	110	1	977	2	N	-0-			27
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	N	-0-			27
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	110	1	635	2	N	-0-			27
09	1080 N	276	-0-	-804	-0-	110	1	166	2	N	-0-			27
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-			27
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	N	-0-			27

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. 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, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

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

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

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

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

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

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

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

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

06	720 N	401	-0-	-319	-0-	304 1	97 2	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	91 1	194 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
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

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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (6170) 59373 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN-A WELL #: A 79 RRCID -> 283880 COMPL. DATE 07/08/2016 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6138 - 6237

*06	7500	NO RPT	-0-	-7500	287172			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	287172			N	NO RPT			-0-
*08	7750	-0-	-0-	-7750	279422			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	279422			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	279422			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	279422			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	200	1	339	2	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			116
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			116
08	14B2 EXT	228	-0-	228	300	228	2		N	-0-			116
09	14B2 EXT	174	-0-	174	474	174	2		N	-0-			116
10	641 R	167	-0-	-474	-0-	167	2		N	-0-			116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	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-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	1	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11522 04/29/2018

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

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

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

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

EDWARDS WELL #: RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

06	0	-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

06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	91	1	13751	2	N	-0-					101
07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	92	1	12967	2	N	3					104
						3	9									
08	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	95	1	12893	2	N	2					106
						2	9									
09	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	83	1	11113	2	N	-0-					106
10	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	93	1	12548	2	N	-0-					106
*11	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	86	1	11221	2	N	-0-					106

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

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

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

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

06	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	419	1	8990	2	N	-0-			188
07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	438	1	9251	2	N	-0-			188
08	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	441	1	9280	2	N	-0-			188
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	429	1	9127	2	N	-0-			188
10	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	445	1	9738	2	N	-0-			188
*11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	433	1	9463	2	N	-0-			188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	662	1	9349	2	N	5			148
						6	9							
07	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	689	1	9619	2	N	7			155
						8	9							
08	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	690	1	9434	2	N	5			160
						6	9							
09	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	671	1	9517	2	N	3			163
						3	9							
10	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	688	1	9126	2	N	5			168
						6	9							
*11	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	674	1	9592	2	N	9			177
						10	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

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	681	1	6913	2	N	-0-					54
07	8339	X	6983	-0-	-1356	-0-	731	1	6252	2	N	-0-					54
08	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	711	1	5442	2	N	-0-					54
09	7590	X	6761	-0-	-829	-0-	761	1	6000	2	N	-0-					54
10	7843	X	6164	-0-	-1679	-0-	721	1	5443	2	N	-0-					54
11	7590	X	5407	-0-	-2183	-0-	699	1	4708	2	N	-0-					54

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

06	7102	X	7102	-0-	-0-	B	-0-	637	1	6465	2	N	-0-				270
07	7316	X	5948	-0-	-1368	B	-0-	623	1	5325	2	N	-0-				270
08	6820	X	5504	-0-	-1316	B	-0-	636	1	4868	2	N	-0-				270
09	7110	X	4855	-0-	-2255	B	-0-	546	1	4309	2	N	-0-				270
10	7347	X	5355	-0-	-1992	B	-0-	626	1	4729	2	N	-0-				270
11	7110	X	4621	-0-	-2489	B	-0-	598	1	4023	2	N	-0-				270

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	0		-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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-				123
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-				123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-				123
09	0	W	61	-0-	61	61	61	2				N	-0-				123
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	61						N	NO RPT				123
*11	0	W	60	-0-	60	121	60	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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2					15
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					17
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	N	2					19
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	1123	2	2	9	N	2					21
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MELROSE, E. (PETTUS)                          60379 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: GOLIAD
  LAGUNA OIL & GAS CORP.                      482320
    KARNEI, WM.                        WELL #:    1    RRCID -> 111980  COMPL. DATE 05/09/1984  TOTAL DEPTH  5312 PERF. 4520 -  4524
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06     3237 X      3237     -0-        -0-           -0-          30  1     3162  2    N        41                              155
                                                                   45  9
 07     3100 X      3059     -0-         -41          -0-          30  1     2978  2    N        46      178  1                   23
                                                                   51  9
 08     3100 X      2861     -0-        -239          -0-          30  1     2790  2    N        37                               60
                                                                   41  9
 09     3000 X      2801     -0-        -199          -0-          30  1     2723  2    N        44                              104
                                                                   48  9
 10     3100 X      2969     -0-        -131          -0-          30  1     2889  2    N        45                              149
                                                                   50  9
 11     3000 X      2648     -0-        -352          -0-          30  1     2561  2    N        52                              201
                                                                   57  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEYERSVILLE, E. (3000)                        60935 836   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: VICTORIA
  ROBERTSON RESOURCES, INC.                   718770
    WALLACE                            WELL #:    1    RRCID -> 137536  COMPL. DATE 12/29/1990  TOTAL DEPTH  3510 PERF. 2980 -  2983
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    THIEME                             WELL #:    1    RRCID -> 175416  COMPL. DATE 11/03/1999  TOTAL DEPTH  3150 PERF. 3050 -  3053
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			1
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			1
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			1
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			1
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			57
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	156	1	-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B DENY	-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

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

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

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	DLQ G-10	240	-0-	240	240	25	1	215	2	Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			137
*11	240 R	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	DLQ G-10	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-			46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			46
*11	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					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-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	DLQ G-10	61	-0-	61	61	6	1	55	2	Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			28
*11	61 N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-			28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-231	-0-	31	1	297	2	N	37					161
						41	9									
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	N	9					170
						10	9									
08	620 N	44	-0-	-576	-0-	3	1	24	2	N	15					185
						17	9									
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	18					203
						20	9									
10	682 N	21	-0-	-661	-0-	2	1	19	2	N	-0-					203
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					203

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

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

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

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 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-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1365	-0-	-435 B	-61172	1258	2	107	9	N	97	165	1			17
07	1829	N	1586	-0-	-243 B	-61172	1567	2	19	9	N	17					34
08	1519	N	1809	-0-	290 B	-60882	1761	2	48	9	N	44					78
09	1380	N	1510	-0-	130 B	-60752	1490	2	20	9	N	18					96
10	1581	N	1648	-0-	67 B	-60685	1604	2	44	9	N	40					136
11	1740	N	1525	-0-	-215 B	-60685	1482	2	43	9	N	39					175

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	6600	X	6255	-0-	-345	-0-	49	1	6009	2	N	179	195	1			55
							197	9									
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	53	1	6746	2	N	203	199	1			59
							223	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	54	1	6720	2	N	357	395	1			21
							393	9									
09	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	49	1	6240	2	N	221	198	1			44
							243	9									
10	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	53	1	6785	2	N	205	199	1			50
							226	9									
11	6930	X	6064	-0-	-866	-0-	43	1	5811	2	N	191	200	1			41
							210	9									

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

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

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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

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

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

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

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

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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 PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

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

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

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	67	-0-	-23	-0-	9	1	57	2	N	1	1	1			151
						1	9									
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					151
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					151
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					151
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	9	1	61	2	N	1	1	1			151
						1	9									
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					151

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

06	420 N	410	-0-	-10	-0-	50	1	330	2	N	27	178	1			13
						30	9									
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	46	1	310	2	N	3					16
						3	9									
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	336	2	N	3					19
						3	9									
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	46	1	316	2	N	-0-					19
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	39	1	266	2	N	4	4	1			19
						4	9									
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	39	1	278	2	N	3					22
						3	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

06	6090 X	2749	-0-	-3341	-0-	2694	2	55	9	N	50					239
07	3968 X	2048	-0-	-1920	-0-	1994	2	54	9	N	49	190	1			98
08	3348 X	1494	-0-	-1854	-0-	1475	2	19	9	N	17					115
09	3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2480	2	57	9	N	52					167
*10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4135	2	108	9	N	98					265
*11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4974	2	109	9	N	99	189	1			175

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	926	1	13774	3	Y	193	152	1			168
						212	9									
07	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	752	1	10995	3	Y	136	283	1			21
						150	9									
08	DLQ G-10	12121	-0-	12121	12121	1070	1	10919	3	Y	120					141
						132	9									
*09	DLQ G-10	10227	-0-	10227	22348	652	1	9391	3	Y	167	270	1			38
						184	9									
*10	32549 X	10201	-0-	-22348	-0-	590	1	9453	3	Y	144	141	1			41
						158	9									
*11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	684	1	9455	3	Y	170					211
						187	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

06	15690 X	15547	-0-	-143	-0-	960	1	14364	3	Y	203	210	1			9
						223	9									
07	16213 X	15681	-0-	-532	-0-	987	1	14510	3	Y	167	101	1			75
						184	9									
08	DLQ G-10	9989	-0-	9989	9989	876	1	8988	3	Y	114	177	1			12
						125	9									
09	DLQ G-10	12908	-0-	12908	22897	824	1	11949	3	Y	123	108	1			27
						135	9									
10	39465 X	16568	-0-	-22897	-0-	956	1	15397	3	Y	195	189	1			33
						215	9									
*11	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	945	1	13142	3	Y	196	104	1			125
						216	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

06	11790 X	10903	-0-	-887	-0-	719	1	10087	3	N	88					162
						97	9									
07	12183 X	11345	-0-	-838	-0-	761	1	10490	3	N	85	182	1			65
						94	9									
08	12183 X	7392	-0-	-4791	-0-	691	1	6649	3	N	47					112
						52	9									
09	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	887	1	12063	3	N	114					226
						125	9									
10	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	745	1	11259	3	N	101	187	1			140
						111	9									
*11	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	775	1	10111	3	N	103	181	1			62
						113	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

06	9480 X	6932	-0-	-2548	-0-	460	1	6451	3	N	19					159
						21	9									
07	9796 X	8085	-0-	-1711	-0-	543	1	7487	3	N	50					209
						55	9									
08	9734 X	3806	-0-	-5928	-0-	356	1	3431	3	N	17	176	1			50
						19	9									
09	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	738	1	10041	3	N	37					87
						41	9									
10	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	694	1	10492	3	N	37					124
						41	9									
*11	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	589	1	7690	3	N	56					180
						62	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

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

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

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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	1981	-0-	-919	6282	361	1	1590	3	Y	27					166
							30	9									
07	3100	N	2500	-0-	-600	5682	434	1	1972	3	Y	85	182	1			69
							94	9									
08	3100	N	2201	-0-	-899	4783	418	1	1774	3	Y	8					77
							9	9									
09	3000	N	1661	-0-	-1339	3444	328	1	1329	3	Y	4					81
							4	9									
10	3100	N	1730	-0-	-1370	2074	331	1	1365	3	Y	31					112
							34	9									
*11	3000	N	1650	-0-	-1350	724	277	1	1312	3	Y	55					167
							61	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	1800	X	1441	-0-	-359	-0-	184	1	1222	2	Y	32	21	1			176
							35	9									
07	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	190	1	1284	2	Y	14					190
							15	9									
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	225	1	1603	2	Y	70					260
							77	9									
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	174	1	1186	2	Y	5					265
							6	9									
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	249	1	1693	2	Y	22	15	1			272
							24	9									
*11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	316	1	2240	2	Y	87	185	1			174
							96	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

06	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	634	1	4217	2	N	55	33	1			114
							61	9									
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	692	1	4665	2	N	20					134
							22	9									
08	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	665	1	4742	2	N	15					149
							17	9									
09	5640	X	5125	-0-	-515	-0-	653	1	4452	2	N	18					167
							20	9									
10	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	655	1	4453	2	N	70	53	1			184
							77	9									
11	5250	X	4863	-0-	-387	-0-	597	1	4230	2	N	33					217
							36	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

06	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	202	1	1345	2	N	16	13	1			63
							18	9									
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	210	1	1419	2	N	2					65
							2	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	N	-0-					65
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	208	1	1416	2	N	-0-	7	1			58
10	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	190	1	1293	2	N	24	17	1			65
							26	9									
11	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	178	1	1264	2	N	5					70
							6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	24959	2	437	9	N	397	176	1			337
07	25699 X	22937	-0-	-2762	-0-	22687	2	250	9	N	227	354	1			210
08	26412 X	15170	-0-	-11242	-0-	15021	2	149	9	N	135					345
09	25560 X	8985	-0-	-16575	-0-	8905	2	80	9	N	73	357	1			61
10	26412 X	7786	-0-	-18626	-0-	7716	2	70	9	N	64					125
11	25410 X	1495	-0-	-23915	-0-	1482	2	13	9	N	12					137

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

06	5040 X	4682	-0-	-358	-0-	681	1	4001	2	N	-0-					183
07	5208 X	4569	-0-	-639	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					183
08	4929 X	4802	-0-	-127	-0-	700	1	4102	2	N	-0-					183
09	4770 X	4683	-0-	-87	-0-	680	1	4003	2	N	-0-	92	1			91
10	4929 X	4911	-0-	-18	-0-	727	1	4178	2	N	5					96
						6	9									
11	4680 X	4299	-0-	-381	-0-	670	1	3629	2	N	-0-					96

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

06	600 N	447	-0-	-153	-0-	39	1	408	2	N	-0-					46
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	38	1	372	2	N	5					51
						6	9									
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	36	1	368	2	N	-0-					51
09	450 N	340	-0-	-110	-0-	30	1	310	2	N	-0-					51
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	16	1	160	2	N	3					54
						3	9									
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					54

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	900 N	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					207
07	1209 N	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					207
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

06	510 X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					461
07	5983 X	274	-0-	-5709	-0-	274	2			N	-0-					461
08	5983 X	318	-0-	-5665	-0-	318	2			N	-0-					461
09	5790 X	385	-0-	-5405	-0-	385	2			N	-0-					461
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					461
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					461

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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700 X	6655	-0-	-2045	-0-	425	1	6151	3	Y	72	75	1			61
						79	9									
07	8990 X	8834	-0-	-156	-0-	575	1	8173	3	Y	78	47	1			92
						86	9									
08	DLQ G-10	8029	-0-	8029	8029	727	1	7218	3	Y	76	118	1			50
						84	9									
09	DLQ G-10	9493	-0-	9493	17522	627	1	8783	3	Y	75	66	1			59
						83	9									
10	26839 X	9317	-0-	-17522	-0-	556	1	8661	3	Y	91	88	1			62
						100	9									
*11	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	418	1	5613	3	Y	69	37	1			94
						76	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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	877	-0-	877	877	56	1	793	3	Y	25	22	1			3
						28	9									
10	14B2 EXT	710	-0-	710	1587	42	1	658	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
11	14B2 EXT	369	-0-	369	1956	25	1	340	3	Y	4					7
						4	9									

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

06	3420 X	2555	-0-	-865	-0-	177	1	2331	3	Y	43	32	1			36
						47	9									
07	3534 X	2561	-0-	-973	-0-	180	1	2330	3	Y	46	76	1			6
						51	9									
08	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	141	1	1273	3	Y	15					21
						17	9									
*09	DLQ G-10	2797	-0-	2797	4228	198	1	2524	3	Y	68	78	1			11
						75	9									
*10	6229 X	2001	-0-	-4228	-0-	130	1	1840	3	Y	28	30	1			9
						31	9									
*11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	161	1	1980	3	Y	39					48
						43	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

06	7110 X	6832	-0-	-278	-0-	442	1	6313	3	Y	70	72	1			25
						77	9									
07	7440 X	6827	-0-	-613	-0-	450	1	6315	3	Y	56	34	1			47
						62	9									
08	DLQ G-10	4206	-0-	4206	4206	386	1	3779	3	Y	37	58	1			26
						41	9									
09	DLQ G-10	2592	-0-	2592	6798	173	1	2398	3	Y	19	17	1			28
						21	9									
10	16226 X	9428	-0-	-6798	-0-	570	1	8762	3	Y	87	84	1			31
						96	9									
*11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	513	1	6803	3	Y	79	42	1			68
						87	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	947	-0-	-223	-0-	175	1	772	3	N	-0-					39
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	3	N	239	179	1			99
						263	9									
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	262	1	1111	3	N	-0-					99
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	1039	3	N	3					102
						3	9									
10	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	251	1	1037	3	N	7					109
						8	9									
11	1320 N	954	-0-	-366	-0-	167	1	787	3	N	-0-					109

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

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	989	1	4360	3	N	66	178	1			60
						73	9									
07	5053 X	4176	-0-	-877	-0-	743	1	3378	3	N	50					110
						55	9									
08	5053 X	3121	-0-	-1932	-0-	589	1	2499	3	N	30					140
						33	9									
09	4890 X	4473	-0-	-417	-0-	872	1	3533	3	N	62	175	1			27
						68	9									
10	5053 X	3914	-0-	-1139	-0-	755	1	3117	3	N	38					65
						42	9									
*11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1018	1	4814	3	N	72					137
						79	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

06	4350 X	2879	-0-	-1471	-0-	522	1	2300	3	N	52					177
						57	9									
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	800	1	3634	3	N	75	185	1			67
						83	9									
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	988	1	4195	3	N	56					123
						62	9									
09	4710 X	3776	-0-	-934	-0-	727	1	2946	3	N	94	184	1			33
						103	9									
10	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	612	1	2524	3	N	30					63
						33	9									
11	4710 X	2309	-0-	-2401	-0-	391	1	1850	3	N	62					125
						68	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

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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

06	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	510	1	3389	2	Y	43	43	1			187
							47	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	576	1	3882	2	Y	25					212
							28	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	545	1	3887	2	Y	39	186	1			65
							43	9									
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	583	1	3974	2	Y	-0-	8	1			57
10	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	517	1	3515	2	Y	53	43	1			67
							58	9									
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	566	1	4012	2	Y	-0-					67

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	146	1	968	2	N	28	17	1			217
							31	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	12					229
							13	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	156	1	1113	2	N	9	182	1			56
							10	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	2	N	-0-	20	1			36
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	157	1	1066	2	N	17	12	1			41
							19	9									
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	132	1	937	2	N	10					51
							11	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

06	450	N	409	-0-	-41	-0-	52	1	348	2	N	8	8	1			163
							9	9									
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	46	1	313	2	N	-0-					163
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					163
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-					163
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	537	2	N	4	4	1			163
							4	9									
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	38	1	272	2	N	-0-					163

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	522	-0-	-138	-0-	67	1	443	2	N	11	6	1			128
							12	9									
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	72	1	482	2	N	2					130
							2	9									
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	72	1	514	2	N	-0-					130
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	74	1	503	2	N	-0-					130
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	6	6	1			130
							7	9									
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	60	1	425	2	N	-0-					130

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	3	3	1			95
							3	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	-0-					95
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	-0-					95
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	25	1	172	2	N	-0-					95
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	20	1	139	2	N	3	3	1			95
							3	9									
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	22	1	157	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	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-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

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-

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 (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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

06	65760	X	45227	-0-	-20533	-0-	44026	2	178	3	N	930	914	1			240
							1023	9									
07	63085	X	44699	-0-	-18386	-0-	43506	2	227	3	N	878	920	1			198
							966	9									
08	58838	X	41753	-0-	-17085	-0-	39970	2	806	3	N	888	923	1			163
							977	9									
09	51960	X	38165	-0-	-13795	-0-	36291	2	1036	3	N	762	746	1			179
							838	9									
10	49848	X	38161	-0-	-11687	-0-	36492	2	791	3	N	798	727	1			250
							878	9									
11	45240	X	35722	-0-	-9518	-0-	34198	2	832	3	N	629	716	1			163
							692	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

06	540	N	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	9	N	108					163
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	14	1	119	9	N	108	180	1			91
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	9	N	314	173	1			232
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	105	1	376	9	N	342	528	1			46
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	109	1	406	9	N	369	170	1			245
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	105	1	362	9	N	329	353	1			221

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	420	1	1383	2	N	-0-					59
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	434	1	1427	2	N	-0-					59
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	406	1	1349	2	N	-0-					59
09	1800	N	1418	-0-	-382	-0-	280	1	1126	2	N	11					70
							12	9									
10	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	434	1	1199	2	N	33					103
							36	9									
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	420	1	1282	2	N	10					113
							11	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

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	141540 X	133898	-0-	-7642	-0-	95	1	127752	2	N	4928	4941	1			355
						630	3	5421	9							
07	146258 X	138325	-0-	-7933	-0-	123	1	131961	2	N	4977	5014	1			318
						766	3	5475	9							
08	146258 X	133298	-0-	-12960	-0-	134	1	125667	2	N	4611	4721	1			208
						2425	3	5072	9							
09	139740 X	128098	-0-	-11642	-0-	116	1	119592	2	N	4672	4564	1			316
						3251	3	5139	9							
10	141236 X	130154	-0-	-11082	-0-	104	1	121996	2	N	4848	4974	1			190
						2721	3	5333	9							
11	133890 X	125155	-0-	-8735	-0-	117	1	116615	2	N	5001	4827	1			364
						2922	3	5501	9							

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

06	76680 X	76252	-0-	-428	-0-	73715	2	305	3	N	2029	2017	1			309
						2232	9									
07	79236 X	76552	-0-	-2684	-0-	73986	2	366	3	N	2000	1990	1			319
						2200	9									
08	79236 X	71736	-0-	-7500	-0-	68350	2	1307	3	N	1890	1840	1			369
						2079	9									
09	76680 X	67877	-0-	-8803	-0-	64169	2	1736	3	N	1793	1845	1			317
						1972	9									
10	79236 X	68403	-0-	-10833	-0-	64824	2	1551	3	N	1844	1826	1			335
						2028	9									
11	76260 X	65005	-0-	-11255	-0-	61506	2	1652	3	N	1679	1657	1			357
						1847	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

06	60420 X	14159	-0-	-46261	-0-	13860	2	55	3	N	222	362	1			102
						244	9									
07	62434 X	11969	-0-	-50465	-0-	11729	2	56	3	N	167					269
						184	9									
08	62434 X	12267	-0-	-50167	-0-	11789	2	218	3	N	236	368	1			137
						260	9									
09	60420 X	34874	-0-	-25546	-0-	31687	2	831	3	N	2142	2029	2			250
						2356	9									
10	62434 X	60779	-0-	-1655	-0-	55610	2	1150	3	N	3654	3686	1			218
						4019	9									
*11	61902 X	61902	-0-	-0-	-0-	56996	2	1323	3	N	3257	3150	1			325
						3583	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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	12450 X	10686	-0-	-1764	-0-	607	1	9962	2	N	106	178	1			112
						117	9									
07	12741 X	10432	-0-	-2309	-0-	596	1	9790	2	N	42					154
						46	9									
08	12245 X	10444	-0-	-1801	-0-	601	1	9817	2	N	24					178
						26	9									
09	11700 X	10972	-0-	-728	-0-	620	1	10230	2	N	111					289
						122	9									
10	11966 X	10536	-0-	-1430	-0-	452	1	10049	2	N	32					321
						35	9									
11	10680 X	8901	-0-	-1779	-0-	204	1	8658	2	N	35					356
						39	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

06	53992 X	53992	-0-	-0-	-0-	310	1	51742	2	N	1764	1516	1			493
						1940	9									
07	53296 X	53296	-0-	-0-	-0-	51395	2	1901	9	N	1728	1866	1			355
08	50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	49055	2	1816	9	N	1651	1690	1			316
09	47147 X	47147	-0-	-0-	-0-	45381	2	1766	9	N	1605	1478	1			443
*10	47943 X	47943	-0-	-0-	-0-	46169	2	1774	9	N	1613	1586	1			470
*11	57943 X	57943	-0-	-0-	-0-	55845	2	2098	9	N	1907	1889	1			488

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

06	9270 X	9122	-0-	-148	-0-	8957	2	165	9	N	150	187	1			201
07	9672 X	9424	-0-	-248	-0-	9259	2	165	9	N	150	183	1			168
08	9672 X	9281	-0-	-391	-0-	9076	2	205	9	N	186					354
09	9360 X	8765	-0-	-595	-0-	8591	2	174	9	N	158	379	1			133
10	9486 X	8636	-0-	-850	-0-	8452	2	184	9	N	167	181	1			119
11	9120 X	8454	-0-	-666	-0-	8241	2	213	9	N	194					313

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25					82
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					94
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					101
09	630 N	355	-0-	-275	-0-	346	2	9	9	N	8					109
*10	558 N	400	-0-	-158	-0-	389	2	11	9	N	10					119
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					128

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

06	7890 X	7725	-0-	-165	-0-	7556	2	169	9	N	154					225
07	8153 X	7623	-0-	-530	-0-	7476	2	147	9	N	134	186	1			173
08	8246 X	7331	-0-	-915	-0-	7175	2	156	9	N	142	187	1			128
09	7980 X	6782	-0-	-1198	-0-	6662	2	120	9	N	109	180	1			57
*10	8246 X	8122	-0-	-124	-0-	7916	2	206	9	N	187	184	1			60
11	7740 X	7627	-0-	-113	-0-	7449	2	178	9	N	162					222

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	40	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	2143	-0-	-864	-0-	30	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	40	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2142	-0-	-618	-0-	30	1	2112	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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

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

MORALES (2815) 62795 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285168 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2833 - 2835

09	4199	4440	-0-	241	241	4440	2		N	-0-			-0-
10	7657	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-			-0-
11	7410	-0-	-0-	-7410	-0-				N	-0-			-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	8640	4949	-0-	-3691	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
07	8711 #	4426	-0-	-4285	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
08	8649 #	2292	-0-	-6357	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
09	7890 #	4440	-0-	-3450	-0-	4440	2		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2018

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

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

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	355	2	2092	3	N	66	187	1			180
							73	9									
07	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	383	2	2017	3	N	65					245
							72	9									
08	3534	X	2415	-0-	-1119	-0-	35	1	2325	2	N	50					295
							55	9									
09	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	38	1	2488	2	N	71	181	1			185
							78	9									
10	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	30	1	1943	2	N	15					200
							17	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					200

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) //CONT.// 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

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

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	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	682	1	11156	3	N	-0-					-0-
07	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	816	1	12485	3	N	-0-					-0-
08	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	849	1	13090	3	N	-0-					-0-
09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	725	1	11983	3	N	-0-					-0-
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	718	1	11237	3	N	-0-					-0-
*11	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	729	1	10567	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

06	15750 X	12640	-0-	-3110	-0-	724	1	11837	3	N	72					146
						79	9									
07	16275 X	13635	-0-	-2640	-0-	835	1	12780	3	N	18					164
						20	9									
08	14198 X	12724	-0-	-1474	-0-	771	1	11879	3	N	67					231
						74	9									
09	13470 X	12248	-0-	-1222	-0-	697	1	11518	3	N	30	187	1			74
						33	9									
10	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	833	1	13033	3	N	53					127
						58	9									
11	13200 X	11374	-0-	-1826	-0-	731	1	10602	3	N	37					164
						41	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

06	23070 X	20191	-0-	-2879	-0-	1164	1	19027	3	N	-0-					-0-
07	23839 X	17884	-0-	-5955	-0-	1097	1	16787	3	N	-0-					-0-
08	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	1376	1	21211	3	N	-0-					-0-
09	20400 X	20273	-0-	-127	-0-	1156	1	19117	3	N	-0-					-0-
10	20956 X	20726	-0-	-230	-0-	1245	1	19481	3	N	-0-					-0-
11	21870 X	16921	-0-	-4949	-0-	1092	1	15829	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	3000 N	4186	-0-	1186	2269	241	1	3945	3	N	-0-					-0-
07	6610 X	4341	-0-	-2269	-0-	266	1	4075	3	N	-0-					-0-
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	271	1	4176	3	N	-0-					-0-
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	282	1	4666	3	N	-0-					-0-
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	327	1	5108	3	N	-0-					-0-
*11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	361	1	5239	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	5520 X	5408	-0-	-112	-0-	312	1	5096	3	N	-0-					-0-
07	5735 X	4684	-0-	-1051	-0-	287	1	4397	3	N	-0-					-0-
08	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	367	1	5658	3	N	-0-					-0-
09	5550 X	5549	-0-	-1	-0-	316	1	5233	3	N	-0-					-0-
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	344	1	5387	3	N	-0-					-0-
11	5820 X	3959	-0-	-1861	-0-	255	1	3704	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33000	X	29891	-0-	-3109	-0-	1723	1	28168	3	N	-0-					-0-
07	34100	X	30530	-0-	-3570	-0-	1872	1	28658	3	N	-0-					-0-
08	34100	X	30516	-0-	-3584	-0-	1860	1	28656	3	N	-0-					-0-
09	32670	X	31445	-0-	-1225	-0-	1793	1	29652	3	N	-0-					-0-
10	32240	X	30556	-0-	-1684	-0-	1836	1	28720	3	N	-0-					-0-
11	29880	X	26183	-0-	-3697	-0-	1689	1	24494	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	244	1	3988	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	218	1	3340	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3407	-0-	-654	-0-	208	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	205	1	3388	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3022	-0-	-1349	-0-	182	1	2840	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3199	-0-	-1031	-0-	206	1	2993	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

06	10140	X	6991	-0-	-3149	-0-	403	1	6588	3	N	-0-					-0-
07	10478	X	6644	-0-	-3834	-0-	407	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	5662	-0-	-4816	-0-	345	1	5317	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	7870	-0-	-1130	-0-	449	1	7421	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	477	1	7469	3	N	-0-					-0-
*11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	464	1	6727	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
07	558	X	368	-0-	-190	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
08	496	X	447	-0-	-49	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	283	1	4681	3	N	-0-					-0-
10	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	119	1	1858	3	N	-0-					-0-
*11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	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	10530	X	6623	-0-	-3907	-0-	382	1	6241	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	9583	-0-	-492	-0-	588	1	8995	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8805	-0-	-588	-0-	537	1	8268	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	7839	-0-	-1161	-0-	447	1	7392	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8195	-0-	-1384	-0-	492	1	7703	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8009	-0-	-1261	-0-	517	1	7492	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	18720	X	12008	-0-	-6712	-0-	692	1	11310	3	N	5	82	1			15
							6	9									
07	19344	X	13797	-0-	-5547	-0-	845	1	12940	3	N	11					26
							12	9									
08	14632	X	13823	-0-	-809	-0-	841	1	12954	3	N	25					51
							28	9									
09	13980	X	13468	-0-	-512	-0-	768	1	12700	3	N	-0-					51
10	14446	X	13814	-0-	-632	-0-	830	1	12984	3	N	-0-					51
11	13380	X	12317	-0-	-1063	-0-	794	1	11522	3	N	1					52
							1	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	468	-0-	-972	-0-	27	1	435	3	Y	5	187	1			32
						6	9									
07	1488 X	465	-0-	-1023	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10	76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-					32
09	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2118	116	1	1926	3	Y	-0-					32
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3423	78	1	1227	3	Y	-0-					32
11	DLQ G-10	790	-0-	790	4213	51	1	739	3	Y	-0-					32

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120 X	5956	-0-	-164	-0-	343	1	5607	3	Y	5	93	1			16
						6	9									
07	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	346	1	5301	3	Y	11					27
						12	9									
08	DLQ G-10	5638	-0-	5638	5638	342	1	5270	3	Y	24					51
						26	9									
09	DLQ G-10	4889	-0-	4889	10527	279	1	4610	3	Y	-0-					51
10	DLQ G-10	4749	-0-	4749	15276	285	1	4464	3	Y	-0-					51
11	DLQ G-10	5936	-0-	5936	21212	379	1	5501	3	Y	51					102
						56	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	740	1	12094	3	N	-0-					-0-
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	500	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	7812 X	313	-0-	-7499	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
09	7560 X	546	-0-	-7014	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
10	7812 X	189	-0-	-7623	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	7560 X	266	-0-	-7294	-0-	17	1	249	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850 X	10308	-0-	-1542	-0-	594	1	9714	3	N	-0-					-0-
07	12245 X	10726	-0-	-1519	-0-	658	1	10068	3	N	-0-					-0-
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	725	1	11177	3	N	-0-					-0-
09	11070 X	10711	-0-	-359	-0-	611	1	10100	3	N	-0-					-0-
10	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	649	1	10152	3	N	-0-					-0-
11	11520 X	9738	-0-	-1782	-0-	628	1	9110	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6074	-0-	-706	-0-	350	1	5724	3	N	-0-					-0-
07	7006 X	5783	-0-	-1223	-0-	355	1	5428	3	N	-0-					-0-
08	6944 X	5217	-0-	-1727	-0-	318	1	4899	3	N	-0-					-0-
09	6360 X	6025	-0-	-335	-0-	344	1	5681	3	N	-0-					-0-
10	6324 X	6047	-0-	-277	-0-	363	1	5684	3	N	-0-					-0-
11	6060 X	5979	-0-	-81	-0-	386	1	5593	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 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	6090 X	3414	-0-	-2676	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	6293 X	4240	-0-	-2053	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	5921 X	5082	-0-	-839	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5250 X	5036	-0-	-214	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4920 X	4558	-0-	-362	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	3	N	-0-					-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2826	3	N	-0-					-0-
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	207	1	3193	3	N	-0-					-0-
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	176	1	2905	3	N	-0-					-0-
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	191	1	2981	3	N	-0-					-0-
11	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	196	1	2844	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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	134	-0-	134	134	103	1	31	2	Y	-0-	5	1			4
*11	134 R	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-	3	1			1

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

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

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

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

06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	810	1	5172	3	Y	39					72
						43	9									
07	6200 X	6178	-0-	-22	-0-	808	1	5331	3	Y	35					107
						39	9									
08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	838	1	4982	3	Y	37					144
						41	9									
09	5100 X	3265	-0-	-1835	-0-	745	1	2489	3	Y	28	162	1			10
						31	9									
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

06	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	978	1	3562	3	N	22					97
						24	9									
07	4805 X	4788	-0-	-17	-0-	1029	1	3733	3	N	24					121
						26	9									
08	4960 X	4522	-0-	-438	-0-	1016	1	3480	3	N	24					145
						26	9									
09	4800 X	4345	-0-	-455	-0-	992	1	3340	3	N	12	84	1			73
						13	9									
10	4960 X	4278	-0-	-682	-0-	956	1	3304	3	N	16					89
						18	9									
11	4620 X	3946	-0-	-674	-0-	600	1	3316	3	N	27					116
						30	9									

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

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

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 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	DELQ PR	-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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	519	1			307
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	535	1			286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	470	531	1			225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	537	1			184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	493	538	1			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	361	1			259

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3722	3571	-0-	-151	-0-	810	1	2739	3	N	20					70
						22	9									
07	3534	3021	-0-	-513	-0-	817	1	2193	3	N	10					80
						11	9									
08	3534	3290	-0-	-244	-0-	838	1	2444	3	N	7					87
						8	9									
09	3788	3604	-0-	-184	-0-	830	1	2774	3	N	-0-					87
10	3852	3693	-0-	-159	-0-	838	1	2855	3	N	-0-					87
11	3420	3373	-0-	-47	-0-	810	1	2561	3	N	2					89
						2	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

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

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-

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	12060 X	9743	-0-	-2317	-0-	9515	2	228	9	N	207					329
07	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13220	2	242	9	N	220	504	1			45
08	12617 X	11500	-0-	-1117	-0-	11172	2	328	9	N	298	177	1			166
09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14323	2	312	9	N	284	183	1			267
10	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13265	2	316	9	N	287	359	1			195
*11	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14450	2	285	9	N	259	174	1			280

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					27
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	Y	-0-					27
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	140	1	1015	2	Y	-0-					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	1					3
						1	9									
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	1					4
						1	9									
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					4
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	2					4
						2	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

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

06	3690 X	2333	-0-	-1357	-0-	391	1	1897	2	Y	41					170
						45	9									
07	3813 X	369	-0-	-3444	-0-	48	1	318	2	Y	3					173
						3	9									
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					173
09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	411	1	3739	2	Y	50	147	1			76
						55	9									
*10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	475	1	3446	2	Y	70					146
						77	9									
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					146

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

06	630 N	466	-0-	-164	-0-	78	1	379	2	Y	8					34
						9	9									
07	465 N	133	-0-	-332	-0-	17	1	115	2	Y	1					35
						1	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	11	30	1			16
						12	9									
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	Y	10					26
						11	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1170 #	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					147
07	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					147
08	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					147
09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					147
*10	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					147
11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					147

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

06	720	X	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-				-0-
07	744	X	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-				-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
09	1080	X	301	-0-	-779	-0-	301	2			N	-0-				-0-
10	1116	X	136	-0-	-980	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-				-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
09	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-				-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

06	690	N	277	-0-	-413	-0-	268	2	9	9	N	8				167
07	1302	N	271	-0-	-1031	-0-	271	2			N	-0-				167
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				167
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	N	20				187
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	N	12				199
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2				201

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20	170	1	1	8	48
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	3	8			60
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	365	2	28	9	N	25					85
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	400	2	34	9	N	31					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					116

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	2200	2	20	9	Y	18	184	1			100
07	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2222	2	50	9	Y	45					145
08	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	2271	2	101	9	Y	92					237
09	DLQ G-10		2032	-0-	2032	4404	2032	2			Y	-0-					237
10	DLQ G-10		2030	-0-	2030	6434	2030	2			Y	-0-	182	1			55
*11	2900	N	2137	-0-	-763	5671	2056	2	81	9	Y	74					129

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	11370	#	10628	-0-	-742	-0-	10375	2	253	9	N	230	186	1	10	8	257
07	11656	#	10764	-0-	-892	-0-	10515	2	249	9	N	226	370	1	5	8	108
08	11377	#	10982	-0-	-395	-0-	10597	2	385	9	N	350	182	1	3	8	273
09	10770	#	10348	-0-	-422	-0-	10086	2	262	9	N	238	371	1	6	8	134
10	11129	#	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					134
11	10620	#	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					134

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

06	480	X	257	-0-	-223	B	-58379	257	2			Y	-0-				-0-
07	496	X	244	-0-	-252	B	-58379	244	2			Y	-0-				-0-
08	310	N	248	-0-	-62	B	-58379	248	2			Y	-0-				-0-
09	270	N	273	-0-	3	B	-58376	273	2			Y	-0-				-0-
10	248	N	286	-0-	38	B	-58338	286	2			Y	-0-				-0-
11	240	N	265	-0-	25	B	-58313	265	2			Y	-0-				-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	402	-0-	402 B	249	402	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	87	-0-	87 B	336	87	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51 B	387	51	2		Y	-0-			-0-
*11	387 X	-0-	-0-	-387 B	-0-				Y	-0-			-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-			-0-
11	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

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 EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

06	240 N	181	-0-	-59	-0-	34	1	147	3	N	-0-					-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	32	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	21	1	46	3	N	-0-					-0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 PERF. N/A

06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	588	-0-	-497	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	1050 #	562	-0-	-488	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	651 #	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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	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-

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

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

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

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3		-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-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	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-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	630	N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	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	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		79	-0-	79 B	272	79	3			N	-0-					-0-
07	0		34	-0-	34 B	306	34	3			N	-0-					-0-
08	0		1	-0-	1 B	307	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 307																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	307					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	307					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	307					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	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-

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	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66 9	N	60					130
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1091	2	57 9	N	52	182	1			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1224	2	65 9	N	59					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					88
07	1054	X	45	-0-	-1009	-0-	45	2		N	-0-					88
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	5					93
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-					93
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					93
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2		N	-0-					-0-
07	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1133	2	4 9	Y	4					190
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8 9	Y	7					197
08	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	1311	1307	2	4 9	Y	4					201
09	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	2513	1199	2	3 9	Y	3					204
10	2200	N	1220	-0-	-980	1533	1216	2	4 9	Y	4					208
*11	2669	N	1136	-0-	-1533	-0-	1136	2		Y	-0-					208

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5546	-0-	-394	-0-	5528	2	18	9	N	16					120
07	6014	X	5141	-0-	-873	-0-	5124	2	17	9	N	15					135
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5447	2	24	9	N	22					157
09	5700	X	4772	-0-	-928	-0-	4752	2	20	9	N	18					175
10	5890	X	5385	-0-	-505	-0-	5355	2	30	9	N	27					202
11	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5384	2	20	9	N	18					220

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					47
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					47
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					47
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					47

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	12780	X	9944	-0-	-2836	-0-	9940	2	4	9	N	4					79
07	12338	X	9514	-0-	-2824	-0-	9511	2	3	9	N	3					82
08	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10643	2	35	9	N	32					114
09	10410	X	10229	-0-	-181	-0-	10226	2	3	9	N	3					117
10	10757	X	9879	-0-	-878	-0-	9877	2	2	9	N	2					119
11	10320	X	8880	-0-	-1440	-0-	8869	2	11	9	N	10					129

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	280	1	2517	2	N	19					312
						21	9									
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2786	2	N	48					360
						53	9									
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	310	1	2837	2	N	15	168	1			207
						17	9									
09	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	230	1	2249	2	N	23					230
						25	9									
*10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	300	1	2798	2	N	6					236
						7	9									
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					236

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

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

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
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC //CONT.// 786374
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	1980 #	357	-0-	-1623 B	-15154	357	2		N	-0-			125
07	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-16518				N	-0-			125
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-16642				N	-0-			125
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-16702				N	-0-			125
10	372 #	-0-	-0-	-372 B	-17074				N	-0-			125
11	360 #	-0-	-0-	-360 B	-17434				N	-0-			125

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				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	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-

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

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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	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-

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

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-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
APEX ENERGY, INC. 027424
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	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	954	1	4696	2	N	147	182	1					182
						162	9											
07	5146 X	5044	-0-	-102	-0-	866	1	4036	2	N	129	185	1		2	8		124
						142	9											
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	954	1	4747	2	N	123	182	1		2	8		63
						135	9											
09	5820 X	5168	-0-	-652	-0-	742	1	4280	2	N	133	180	1		1	8		15
						146	9											
10	6014 X	4560	-0-	-1454	-0-	689	1	3685	2	N	169							184
						186	9											
11	5820 X	2814	-0-	-3006	-0-	539	1	2173	2	N	93	167	1					110
						102	9											

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

06	570 N	437	-0-	-133	-0-	74	1	363	2	N	-0-							30
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	117	1	547	2	N	-0-							30
08	651 N	572	-0-	-79	-0-	96	1	476	2	N	-0-							30
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	324	1	1868	2	N	13							43
						14	9											
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	398	1	2129	2	N	22		2	8				63
						24	9											
*11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	403	1	1626	2	N	13		1	8				75
						14	9											

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	249	1	1228	2	N	22							81
						24	9											
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1541	2	N	18							99
						20	9											
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	18		2	8				115
						20	9											
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	250	1	1444	2	N	15							130
						17	9											
10	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	269	1	1438	2	N	23							153
						25	9											
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	333	1	1343	2	N	14							167
						15	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	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	223	1	1096	2	N	-0-					164
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	236	1	1095	2	N	-0-					164
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	213	1	1063	2	N	-0-					164
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	184	1	1065	2	N	-0-					164
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	194	1	1042	2	N	-0-					164
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	225	1	908	2	N	-0-					164

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

06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	600	1	13575	2	N	311	373	1			135
							342	9									
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	620	1	13561	2	N	310	183	1			262
							341	9									
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	620	1	13000	2	N	286	374	1			174
							315	9									
09	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	600	1	11840	2	N	246	185	1			235
							271	9									
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	620	1	11614	2	N	256	191	1			300
							282	9									
*11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	600	1	10850	2	N	245	380	1			165
							270	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					192
07	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			N	-0-					192
08	1705	N	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					192
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1084	2	69	9	N	63	200	1			55
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					55
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	919	2	52	9	N	47					102

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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	412	1	4360	2	N	106					311
							117	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	256	1	2863	2	N	56	176	1			191
							62	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	280	1	2695	2	N	69					260
							76	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	246	1	2463	2	N	87	164	1			183
							96	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	302	1	2950	2	N	74					257
							81	9									
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	411	1	3403	2	N	73	155	1			175
							80	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-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	750	N	736	-0-	-14	-0-	668	2	68	9	N	62					148
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	758	2	57	9	N	52					200
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	680	2	52	9	N	47	176	1			71
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					71
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	728	2	57	9	N	52					123
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	410	2	92	9	N	84					207

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1452	2	40	9	N	36					65
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27					92
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1506	2	41	9	N	37					129
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1448	2	30	9	N	27					156
10	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1491	2	21	9	N	19					175
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1355	2	20	9	N	18					193

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11592	2	155	9	N	141	178	1			274
07	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11856	2	156	9	N	142	184	1			232
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11618	2	155	9	N	141					373
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11067	2	149	9	N	135	177	1			331
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11375	2	176	9	N	160	185	1			306
*11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9636	2	121	9	N	110	178	1			238

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1830	2	88	9	N	80					165
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1771	2	79	9	N	72					237
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	9	N	56	177	1			116
09	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1642	2	66	9	N	60					176
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1851	2	70	9	N	64					240
11	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1415	2	56	9	N	51	172	1			119

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	2820	X	1384	-0-	-1436	-0-	116	1	1227	2	N	37					201
							41	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	270	1	3020	2	N	36					237
							40	9									
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	250	1	2411	2	N	13					250
							14	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	279	1	2787	2	N	33					283
							36	9									
10	3317	X	2474	-0-	-843	-0-	225	1	2192	2	N	52					335
							57	9									
11	3210	X	1107	-0-	-2103	-0-	117	1	969	2	N	19					354
							21	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	696	1	5101	3	N	28					154
							31	9									
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	569	1	5175	3	N	25					179
							28	9									
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	551	1	4499	3	N	27					206
							30	9									
09	5820	X	4734	-0-	-1086	-0-	535	1	4176	3	N	21	148	1			79
							23	9									
10	6014	X	4767	-0-	-1247	-0-	568	1	4181	3	N	16	1	8			94
							18	9									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					94

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

*12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	3	N	-0-					40
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	N	-0-					40
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	56	1	299	3	N	-0-					40
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	3	N	-0-					40
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	3	N	-0-					40
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	3	N	-0-					40
*06	300	N	235	-0-	-65	-0-	28	1	207	3	N	-0-					40
*07	310	N	203	-0-	-107	-0-	20	1	183	3	N	-0-					40
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-					40
*09	240	N	123	-0-	-117	-0-	14	1	109	3	N	-0-					40
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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	690	N	611	-0-	-79	-0-	71	1	518	3	N	20					184
							22	9									
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	64	1	586	3	N	66	166	1			84
							73	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	N	78					162
							86	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	491	3	N	65	183	1			44
							72	9									
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	N	40					84
							44	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-49	-0-	13	1	128	3	N	45					107
							50	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	64	17	1			154
							70	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	70	177	1			47
							77	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	49					96
							54	9									
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	58					154
							64	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

06	7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	468	1	4762	3	N	23	46	1			17
						25	9									
07	7161 X	5881	-0-	-1280	-0-	542	1	5310	3	N	26					43
						29	9									
08	6727 X	5960	-0-	-767	-0-	548	1	5380	3	N	29	60	1			12
						32	9									
09	6840 X	5598	-0-	-1242	-0-	548	1	5018	3	N	29					41
						32	9									
10	7068 X	6483	-0-	-585	-0-	633	1	5822	3	N	25					66
						28	9									
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					66

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

06	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1193	3	N	8					66
						9	9									
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	156	1	1422	3	N	7					73
						8	9									
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	173	1	1416	3	N	9					82
						10	9									
09	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	152	1	1186	3	N	7					89
						8	9									
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	162	1	1195	3	N	6					95
						7	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

06	6270 X	5603	-0-	-667	-0-	800	1	4753	3	N	45	79	1			107
						50	9									
07	6479 X	4120	-0-	-2359	-0-	820	1	3272	3	N	25					132
						28	9									
08	6479 X	4303	-0-	-2176	-0-	822	1	3446	3	N	32					164
						35	9									
09	5640 X	4161	-0-	-1479	-0-	748	1	3367	3	N	42					206
						46	9									
10	5797 X	3642	-0-	-2155	-0-	872	1	2746	3	N	22	1	8			227
						24	9									
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					227

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					19
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

06	5760	X	2996	-0-	-2764	-0-	354	1	2596	3	N	42	187	1			186
							46	9									
07	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	581	1	5284	3	N	47					233
							52	9									
08	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	586	1	4783	3	N	37					270
							41	9									
09	5790	X	5190	-0-	-600	-0-	587	1	4581	3	N	20	35	1			255
							22	9									
10	5704	X	4833	-0-	-871	-0-	575	1	4236	3	N	20					275
							22	9									
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					275

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

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4	102	1	4	8	46
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3720	-0-	-60	-0-	457	1	3152	2	N	101					115
						111	9									
07	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	525	1	3180	2	N	93	185	1			23
						102	9									
08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	523	1	3334	2	N	87					110
						96	9									
09	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	493	1	2952	2	N	58					168
						64	9									
10	3844 X	3348	-0-	-496	-0-	528	1	2685	2	N	123	181	1			110
						135	9									
11	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	524	1	2668	2	N	108	178	1			40
						119	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

06	3480 X	2557	-0-	-923	-0-	323	1	2234	2	N	-0-					8
07	3596 X	1979	-0-	-1617	-0-	281	1	1698	2	N	-0-					8
08	3596 X	2089	-0-	-1507	-0-	283	1	1806	2	N	-0-					8
09	3480 X	1639	-0-	-1841	-0-	235	1	1404	2	N	-0-					8
10	3596 X	1691	-0-	-1905	-0-	278	1	1413	2	N	-0-					8
11	2550 X	1557	-0-	-993	-0-	256	1	1301	2	N	-0-					8

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

06	13230 #	4212	-0-	-9018	-0-	375	1	3812	3	N	23	143	1			53
						25	9									
07	6851 #	4413	-0-	-2438	-0-	404	1	3955	3	N	49	1	8			101
						54	9									
08	5735 #	4329	-0-	-1406	-0-	396	1	3889	3	N	40	118	1			23
						44	9									
09	5550 #	3771	-0-	-1779	-0-	367	1	3360	3	N	40					63
						44	9									
10	4433 #	3227	-0-	-1206	-0-	314	1	2883	3	N	27					90
						30	9									
11	4260 #	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					90

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

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

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	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1734	3	88	9	N	80	187	1			55
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1993	3	63	9	N	57					112
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1930	3	122	9	N	111					223
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1851	3	66	9	N	60	188	1			95
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1914	3	90	9	N	82					177
11	1980 N	1579	-0-	-401	-0-	1510	3	69	9	N	63	197	1			43

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

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-

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

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

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

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 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-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

06	2130 X	1616	-0-	-514	-0-	642	1	974	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	1495	-0-	-706	-0-	637	1	858	2	N	-0-					-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2100 X	377	-0-	-1723	-0-	96	1	281	2	N	-0-					-0-
10	2170 X	850	-0-	-1320	-0-	200	1	650	2	N	-0-					-0-
*11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	398	1	1695	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

06	1710	N	415	-0-	-1295	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	183	-0-	-654	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					79
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					79
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					79
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			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-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-					4
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					4
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					80
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					80
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					80
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					80

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					44
07	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-					44
08	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					44
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					44
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					44
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					44

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					90
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					90
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					90
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					90
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

06	5370	X	4943	-0-	-427	-0-	4943	2			N	-0-					275
07	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	4534	2			N	-0-					275
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4038	2			N	-0-					275
09	5340	X	5283	-0-	-57	-0-	5244	2	39	9	N	35					310
10	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5169	2	20	9	N	18					328
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5607	2	66	9	N	60					388

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					70
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					70
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					70
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	226	2	8	9	N	7					77
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					77
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					77

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284465 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14700 X	2617	-0-	-12083	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	15190 X	3356	-0-	-11834	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
08	15190 X	2346	-0-	-12844	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	1520	-0-	-1090	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	1494	-0-	-1854	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	1247	-0-	-1993	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

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-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

06	2910	#	2286	-0-	-624	-0-	201	1	2041	2	N	40	27	1			127
							44	9									
07	3007	#	2530	-0-	-477	-0-	222	1	2285	2	N	21					148
							23	9									
08	3007	#	2381	-0-	-626	-0-	178	1	2191	2	N	11					159
							12	9									
09	2280	#	2178	-0-	-102	-0-	190	1	1977	2	N	10					169
							11	9									
10	2542	#	1923	-0-	-619	-0-	186	1	1725	2	N	11					180
							12	9									
11	2460	#	1607	-0-	-853	-0-	138	1	1449	2	N	18					198
							20	9									

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

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

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

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

06	120	#	410	-0-	290	B	-26760	410	3			N	-0-			96
07	124	#	-0-	-0-	-124	B	-26884					N	-0-			96
08	0	#	145	-0-	145	B	-26739	104	3	41	9	N	37			133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3968 CANCELLED UNDERAGE -> -22771																
09	420	#	323	-0-	-97	B	-4065	280	3	43	9	N	39			172
10	434	#	47	-0-	-387	B	-4452	46	3	1	9	N	1			173
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	B	-4872					N	NO RPT			173

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-719					N	3			82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-719					N	-0-			82
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-719					N	-0-			82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -712																
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-			82
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-			82
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-7					N	NO RPT			82

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			7

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	#	3607	-0-	-113 B	-13081	408	1	2601	2	N	544	487	1			125
							598	9									
07	3162	#	6078	-0-	2916 B	-10165	258	1	5169	2	N	592	586	1			131
							651	9									
08	341	#	5822	-0-	5481 B	-4684	256	1	5025	2	N	492	539	1			84
							541	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4684																	
09	3600	#	5044	-0-	1444 B	-3240	245	1	4371	2	N	389	324	1			149
							428	9									
10	4154	#	6060	-0-	1906 B	-1334	157	1	5318	2	N	532	473	1			208
							585	9									
11	4020	#	2467	-0-	-1553 B	-2887	217	1	1776	2	N	431	520	1			119
							474	9									

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

06	2430	#	2346	-0-	-84 B	-7828	2287	2	59	9	N	54					174
07	1798	#	1957	-0-	159 B	-7669	1918	2	39	9	N	35					209
08	1767	#	1629	-0-	-138 B	-7807	1585	2	44	9	N	40					249
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3503 CANCELLED UNDERAGE -> -4304																	
09	1710	#	1280	-0-	-430 B	-3933	1280	2			N	-0-					249
10	2418	#	1237	-0-	-1181 B	-5114	1196	2	41	9	N	37	189	1			97
11	2340	#	NO RPT	-0-	-2340 B	-7454					N	NO RPT					97

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90	#	32	-0-	-58 B	-223	31	2	1	9	Y	1					33
07	93	#	-0-	-0-	-93 B	-316					Y	-0-					33
08	124	#	-0-	-0-	-124 B	-440					Y	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -324 CANCELLED UNDERAGE -> -116																	
09	120	#	94	-0-	-26 B	-350	62	2	32	9	Y	29					62
10	124	#	146	-0-	22 B	-328	146	2			Y	-0-					62
11	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-358					Y	NO RPT					62

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5																	
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-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

06	5054	R	5054	-0-	-0- B	-0-	4722	2	332	9	N	302	348	1			112
07	4964	R	4964	-0-	-0- B	-0-	4605	2	359	9	N	326	347	1			91
08	5425	#	5187	-0-	-238 B	-238	4850	2	337	9	N	306	143	1			254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16570 CANCELLED UNDERAGE -> -16808																	
09	21461	R	4891	-0-	-16570 B	-0-	4566	2	325	9	N	295	350	1			199
10	5425	#	5213	-0-	-212 B	-212	4851	2	362	9	N	329	354	1			174
11	5040	#	4336	-0-	-704 B	-916	4032	2	304	9	N	276	326	1			124

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

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

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

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-

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

06	14700 R	14700	-0-	-0-	-0-	485	1	13133	2	N	984	1338	1			422
						1082	9									
07	15513 R	15513	-0-	-0-	-0-	1160	1	13339	2	N	922	750	1			594
						1014	9									
08	14599 R	14599	-0-	-0-	-0-	1160	1	12470	2	N	881	912	1			563
						969	9									
09	14700 #	14170	-0-	-530	-0-	1160	1	12320	2	N	627	552	1			638
						690	9									
10	23219 #	12174	-0-	-11045	-0-	1128	1	10386	2	N	600	736	1			502
						660	9									
11	15000 #	9164	-0-	-5836	-0-	1128	1	7556	2	N	436	553	1			385
						480	9									

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

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

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

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

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

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

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	104	-0-	104 B	104	104	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	551	-0-	551 B	655	551	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	183	-0-	183 B	838	183	2			N	-0-					-0-
10	1552 X	714	-0-	-838 B	-0-	697	2	17	9	N	15					15
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					15

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	429	-0-	-321 B	-0-	38	1	385	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	744	N	359	-0-	-385 B	-0-	30	1	310	2	N	17					17
							19	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	85	1	1042	2	N	2					19
							2	9									
09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	64	1	670	2	N	-0-					19
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	560	2	37	9	N	34					53
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT					53

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	106	1	1076	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	105	1	1075	2	N	5					5
							6	9									
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	N	-0-					5
09	1200	N	1109	-0-	-91 B	-0-	97	1	1012	2	N	-0-					5
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	94	1	871	2	N	1					6
							1	9									
11	1170	N	865	-0-	-305 B	-0-	75	1	790	2	N	-0-					6

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5407	-0-	-923 B	-0-	478	1	4853	2	N	69	65	1			88
							76	9									
07	6541	X	5762	-0-	-779 B	-0-	511	1	5248	2	N	3					91
							3	9									
08	6541	X	5769	-0-	-772 B	-0-	433	1	5333	2	N	3					94
							3	9									
09	5400	X	5276	-0-	-124 B	-0-	463	1	4811	2	N	2					96
							2	9									
10	5766	X	4866	-0-	-900 B	-0-	472	1	4387	2	N	6					102
							7	9									
11	5580	X	4484	-0-	-1096 B	-0-	390	1	4094	2	N	-0-					102

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

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

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

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

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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	1458	-0-	-1182 B	-0-	267 1	1191 2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2387	-0-	-217 B	-0-	634 1	1753 2	N	-0-			-0-
08	2604 X	1751	-0-	-853 B	-0-	225 1	1526 2	N	-0-			-0-
09	2100 X	1639	-0-	-461 B	-0-	236 1	1403 2	N	-0-			-0-
10	2387 N	1976	-0-	-411 B	-0-	215 1	1761 2	N	-0-			-0-
*11	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	277 1	2141 2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 X	1230	-0-	-510 B	-0-	225 1	1005 2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1406	-0-	-392 B	-0-	373 1	1033 2	N	-0-			-0-
08	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	670 1	4551 2	N	-0-			-0-
09	1740 X	1652	-0-	-88 B	-0-	238 1	1414 2	N	-0-			-0-
10	1798 X	711	-0-	-1087 B	-0-	77 1	634 2	N	-0-			-0-
11	1740 X	26	-0-	-1714 B	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	362	1	1617	2	N	-0-			-0-
07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	695	1	1923	2	N	-0-			-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	269	1	1827	2	N	-0-			-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	252	1	1498	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	229	1	1879	2	N	-0-			-0-
*11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	273	1	2106	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	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	676	1	3017	2	N	-0-			-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0- B	-0-	492	1	1360	2	N	-0-			-0-
08	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	412	1	2800	2	N	-0-			-0-
09	1794 X	1794	-0-	-0- B	-0-	259	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	251	-0-	-834 B	-0-	27	1	224	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	348	-0-	-702 B	-0-	40	1	308	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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-

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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	241	1	939	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1314	-0-	-143 B	-0-	257	1	1057	3	N	-0-					-0-
08	1395 N	1013	-0-	-382 B	-0-	191	1	822	3	N	-0-					-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	250	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	1250	-0-	-52 B	-0-	260	1	990	3	N	-0-					-0-
*11	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	267	1	960	3	N	-0-					-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

06	25170 X	22840	-0-	-2330 B	-0-	462	1	22378	3	N	-0-					-0-
07	26009 X	21311	-0-	-4698 B	-0-	460	1	20851	3	N	-0-					-0-
08	26009 X	25507	-0-	-502 B	-0-	570	1	24937	3	N	-0-					-0-
09	22830 X	19134	-0-	-3696 B	-0-	441	1	18693	3	N	-0-					-0-
10	26040 X	26040	-0-	-0- B	-0-	599	1	25441	3	N	-0-					-0-
11	24690 X	21967	-0-	-2723 B	-0-	522	1	21445	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

06	7710 X	6990	-0-	-720 B	-0-	1430	1	5560	3	N	-0-					-0-
07	7967 X	6286	-0-	-1681 B	-0-	1230	1	5056	3	N	-0-					-0-
08	7967 X	5673	-0-	-2294 B	-0-	1071	1	4602	3	N	-0-					-0-
09	7230 X	6740	-0-	-490 B	-0-	1340	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	7223 X	6965	-0-	-258 B	-0-	1449	1	5516	3	N	-0-					-0-
11	6990 X	3373	-0-	-3617 B	-0-	735	1	2638	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	3210 X	2495	-0-	-715 B	-0-	7	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3255 X	2978	-0-	-277 B	-0-	9	1	2969	3	N	-0-					-0-
08	3224 X	2747	-0-	-477 B	-0-	8	1	2739	3	N	-0-					-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
10	2976 X	2954	-0-	-22 B	-0-	7	1	2947	3	N	-0-					-0-
11	2880 X	2681	-0-	-199 B	-0-	7	1	2674	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

06	5190 X	3641	-0-	-1549 B	-0-	120	1	3521	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3428	-0-	-602 B	-0-	123	1	3305	3	N	-0-					-0-
08	4526 X	3224	-0-	-1302 B	-0-	109	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	4380 X	3987	-0-	-393 B	-0-	136	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4526 X	4329	-0-	-197 B	-0-	165	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	3226	-0-	-404 B	-0-	116	1	3110	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	3180 X	1217	-0-	-1963 B	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	3286 X	1245	-0-	-2041 B	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-
08	2170 X	1331	-0-	-839 B	-0-	4	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	2100 X	775	-0-	-1325 B	-0-	2	1	773	3	N	-0-					-0-
10	2139 X	1910	-0-	-229 B	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
11	1290 X	1088	-0-	-202 B	-0-	3	1	1085	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

06	7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	1448	1	5629	3	N	-0-					-0-
07	9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-	1870	1	7686	3	N	-0-					-0-
08	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	1661	1	7136	3	N	-0-					-0-
09	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	1635	1	6589	3	N	-0-					-0-
10	8137 X	8137	-0-	-0- B	-0-	1693	1	6444	3	N	-0-					-0-
*11	7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	1601	1	5746	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	741	1	2881	3	N	-0-			-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	1049	1	4312	3	N	-0-			-0-
08	5053 X	4655	-0-	-398 B	-0-	879	1	3776	3	N	-0-			-0-
09	4890 X	3206	-0-	-1684 B	-0-	637	1	2569	3	N	-0-			-0-
10	5363 X	3870	-0-	-1493 B	-0-	805	1	3065	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	4199	-0-	-991 B	-0-	915	1	3284	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

06	3750 X	3497	-0-	-253 B	-0-	716	1	2781	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3420	-0-	-455 B	-0-	669	1	2751	3	N	-0-			-0-
08	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	715	1	3071	3	N	-0-			-0-
09	3630 X	3359	-0-	-271 B	-0-	668	1	2691	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3502	-0-	-218 B	-0-	729	1	2773	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	3373	-0-	-287 B	-0-	735	1	2638	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

06	6930 X	6675	-0-	-255 B	-0-	221	1	6454	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6625	-0-	-691 B	-0-	238	1	6387	3	N	-0-			-0-
08	7347 X	6503	-0-	-844 B	-0-	219	1	6284	3	N	-0-			-0-
09	7110 X	6063	-0-	-1047 B	-0-	207	1	5856	3	N	-0-			-0-
10	7347 X	6265	-0-	-1082 B	-0-	238	1	6027	3	N	-0-			-0-
11	6690 X	5044	-0-	-1646 B	-0-	182	1	4862	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

06	1440 N	1221	-0-	-219 B	-0-	250	1	971	3	N	-0-			-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	491	1	2018	3	N	-0-			-0-
08	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	748	1	3213	3	N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	646	1	2605	3	N	-0-			-0-
10	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	736	1	2799	3	N	-0-			-0-
*11	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	696	1	2497	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

06	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	205	1	9903	3	N	-0-			-0-
07	6231 X	5917	-0-	-314 B	-0-	128	1	5789	3	N	-0-			-0-
08	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	204	1	8924	3	N	-0-			-0-
09	7980 X	7051	-0-	-929 B	-0-	163	1	6888	3	N	-0-			-0-
10	8246 X	5721	-0-	-2525 B	-0-	132	1	5589	3	N	-0-			-0-
11	7980 X	4541	-0-	-3439 B	-0-	108	1	4433	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

06	4560 X	3187	-0-	-1373 B	-0-	105	1	3082	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	2807	-0-	-789 B	-0-	101	1	2706	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3123	-0-	-969 B	-0-	105	1	3018	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3740	-0-	-220 B	-0-	127	1	3613	3	N	-0-			-0-
10	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	156	1	3941	3	N	-0-			-0-
*11	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	123	1	3292	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	6112	-0-	-1028 B	-0-	202	1	5910	3	N	-0-			-0-
07	6541 X	5499	-0-	-1042 B	-0-	198	1	5301	3	N	-0-			-0-
08	6293 X	5492	-0-	-801 B	-0-	185	1	5307	3	N	-0-			-0-
09	6120 X	5430	-0-	-690 B	-0-	185	1	5245	3	N	-0-			-0-
10	6324 X	5638	-0-	-686 B	-0-	214	1	5424	3	N	-0-			-0-
11	6120 X	5403	-0-	-717 B	-0-	195	1	5208	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 #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-				-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

06	3630 X	1274	-0-	-2356	B	-0-	261	1	1013	3	N	-0-				-0-
07	2356 X	1573	-0-	-783	B	-0-	308	1	1265	3	N	-0-				-0-
08	1922 X	1495	-0-	-427	B	-0-	282	1	1213	3	N	-0-				-0-
09	1740 X	1338	-0-	-402	B	-0-	266	1	1072	3	N	-0-				-0-
10	1736 X	1352	-0-	-384	B	-0-	281	1	1071	3	N	-0-				-0-
11	1530 X	1319	-0-	-211	B	-0-	287	1	1032	3	N	-0-				-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

06	4530 X	4148	-0-	-382	B	-0-	849	1	3299	3	N	-0-				-0-
07	4681 X	4129	-0-	-552	B	-0-	808	1	3321	3	N	-0-				-0-
08	4371 X	3934	-0-	-437	B	-0-	743	1	3191	3	N	-0-				-0-
09	4230 X	3703	-0-	-527	B	-0-	736	1	2967	3	N	-0-				-0-
10	4340 X	3877	-0-	-463	B	-0-	807	1	3070	3	N	-0-				-0-
11	4140 X	3760	-0-	-380	B	-0-	819	1	2941	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

06	8520 X	6149	-0-	-2371	B	-0-	124	1	6025	3	N	-0-				-0-
07	7440 X	6939	-0-	-501	B	-0-	150	1	6789	3	N	-0-				-0-
08	7333 X	7333	-0-	-0-	B	-0-	164	1	7169	3	N	-0-				-0-
09	7257 X	7257	-0-	-0-	B	-0-	167	1	7090	3	N	-0-				-0-
10	7201 X	7201	-0-	-0-	B	-0-	166	1	7035	3	N	-0-				-0-
*11	7155 X	7155	-0-	-0-	B	-0-	170	1	6985	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

06	3810 X	3180	-0-	-630	B	-0-	64	1	3116	3	N	-0-				-0-
07	3751 X	3279	-0-	-472	B	-0-	71	1	3208	3	N	-0-				-0-
08	3627 X	2645	-0-	-982	B	-0-	59	1	2586	3	N	-0-				-0-
09	3180 X	2253	-0-	-927	B	-0-	52	1	2201	3	N	-0-				-0-
10	3286 X	2429	-0-	-857	B	-0-	56	1	2373	3	N	-0-				-0-
11	3180 X	2260	-0-	-920	B	-0-	54	1	2206	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

06	9870 X	9591	-0-	-279	B	-0-	194	1	9397	3	N	-0-				-0-
07	9982 X	9553	-0-	-429	B	-0-	206	1	9347	3	N	-0-				-0-
08	9982 X	9501	-0-	-481	B	-0-	212	1	9289	3	N	-0-				-0-
09	9660 X	8506	-0-	-1154	B	-0-	196	1	8310	3	N	-0-				-0-
10	9982 X	9226	-0-	-756	B	-0-	212	1	9014	3	N	-0-				-0-
11	9600 X	8611	-0-	-989	B	-0-	205	1	8406	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	2584 X	2584	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2532	3	N	-0-				-0-
07	3605 X	3605	-0-	-0-	B	-0-	78	1	3527	3	N	-0-				-0-
08	4080 X	4080	-0-	-0-	B	-0-	91	1	3989	3	N	-0-				-0-
09	4306 X	4306	-0-	-0-	B	-0-	99	1	4207	3	N	-0-				-0-
10	4837 X	4837	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4726	3	N	-0-				-0-
*11	4626 X	4626	-0-	-0-	B	-0-	110	1	4516	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 #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9600	-0-	-2550 B	-0-	194	1	9406	3	N	-0-			-0-
07	12555 X	10166	-0-	-2389 B	-0-	219	1	9947	3	N	-0-			-0-
08	11687 X	9944	-0-	-1743 B	-0-	222	1	9722	3	N	-0-			-0-
09	10200 X	9389	-0-	-811 B	-0-	217	1	9172	3	N	-0-			-0-
10	10168 X	8980	-0-	-1188 B	-0-	207	1	8773	3	N	-0-			-0-
11	9840 X	8622	-0-	-1218 B	-0-	205	1	8417	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

06	1722 X	1722	-0-	-0- B	-0-	352	1	1370	3	N	-0-			-0-
07	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	573	1	2353	3	N	-0-			-0-
08	5972 X	5972	-0-	-0- B	-0-	1128	1	4844	3	N	-0-			-0-
09	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	1062	1	4279	3	N	-0-			-0-
10	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	1086	1	4132	3	N	-0-			-0-
*11	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3710	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

06	8910 X	7242	-0-	-1668 B	-0-	240	1	7002	3	N	-0-			-0-
07	6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	248	1	6654	3	N	-0-			-0-
08	6634 X	6417	-0-	-217 B	-0-	216	1	6201	3	N	-0-			-0-
09	7230 X	5151	-0-	-2079 B	-0-	175	1	4976	3	N	-0-			-0-
10	7471 X	4979	-0-	-2492 B	-0-	189	1	4790	3	N	-0-			-0-
11	7230 X	4766	-0-	-2464 B	-0-	172	1	4594	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	5732	-0-	-178 B	-0-	1173	1	4559	3	N	-0-			-0-
07	5549 X	5136	-0-	-413 B	-0-	1005	1	4131	3	N	-0-			-0-
08	6107 X	4893	-0-	-1214 B	-0-	924	1	3969	3	N	-0-			-0-
09	5910 X	3949	-0-	-1961 B	-0-	785	1	3164	3	N	-0-			-0-
10	6107 X	2746	-0-	-3361 B	-0-	571	1	2175	3	N	-0-			-0-
11	5730 X	2910	-0-	-2820 B	-0-	634	1	2276	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	8052	-0-	-1728 B	-0-	266	1	7786	3	N	-0-			-0-
07	10106 X	7513	-0-	-2593 B	-0-	270	1	7243	3	N	-0-			-0-
08	10106 X	7456	-0-	-2650 B	-0-	251	1	7205	3	N	-0-			-0-
09	9570 X	6969	-0-	-2601 B	-0-	237	1	6732	3	N	-0-			-0-
10	8835 X	6722	-0-	-2113 B	-0-	256	1	6466	3	N	-0-			-0-
11	8040 X	6992	-0-	-1048 B	-0-	252	1	6740	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

06	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	201	1	5889	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5525	-0-	-427 B	-0-	199	1	5326	3	N	-0-			-0-
08	5952 X	5570	-0-	-382 B	-0-	188	1	5382	3	N	-0-			-0-
09	5760 X	5155	-0-	-605 B	-0-	176	1	4979	3	N	-0-			-0-
10	5952 X	3767	-0-	-2185 B	-0-	143	1	3624	3	N	-0-			-0-
11	5760 X	3689	-0-	-2071 B	-0-	133	1	3556	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

06	1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	355	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	1148	-0-	-1518 B	-0-	225	1	923	3	N	-0-			-0-
08	3069 X	1903	-0-	-1166 B	-0-	359	1	1544	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	1694	-0-	-1276 B	-0-	337	1	1357	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	1102	-0-	-1967 B	-0-	229	1	873	3	N	-0-			-0-
11	1830 X	921	-0-	-909 B	-0-	201	1	720	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	1616	-0-	-814 B	-0-	331	1	1285	3	N	-0-					-0-
07	1953 X	1626	-0-	-327 B	-0-	318	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1945 X	1945	-0-	-0- B	-0-	367	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	416	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	375	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	1890 N	1888	-0-	-2 B	-0-	411	1	1477	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	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	69	1	3334	3	N	-0-					-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0- B	-0-	75	1	3415	3	N	-0-					-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0- B	-0-	81	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	76	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	78	1	3316	3	N	-0-					-0-
*11	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	77	1	3153	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

06	6270 X	3506	-0-	-2764 B	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
07	4371 X	4346	-0-	-25 B	-0-	156	1	4190	3	N	-0-					-0-
08	3813 X	3501	-0-	-312 B	-0-	118	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0- B	-0-	146	1	4128	3	N	-0-					-0-
10	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	178	1	4503	3	N	-0-					-0-
11	4200 X	4107	-0-	-93 B	-0-	148	1	3959	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	514	1	359	3	N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	550	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	493	1	949	3	N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	480	1	556	3	N	-0-					-0-
10	1581 N	1038	-0-	-543 B	-0-	586	1	452	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1187	-0-	-223 B	-0-	820	1	367	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

06	8810 X	8810	-0-	-0- B	-0-	178	1	8632	3	N	-0-					-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0- B	-0-	215	1	9764	3	N	-0-					-0-
08	9486 X	7936	-0-	-1550 B	-0-	177	1	7759	3	N	-0-					-0-
09	9180 X	7719	-0-	-1461 B	-0-	178	1	7541	3	N	-0-					-0-
10	9951 X	7611	-0-	-2340 B	-0-	175	1	7436	3	N	-0-					-0-
11	9630 X	7286	-0-	-2344 B	-0-	173	1	7113	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

06	7770 X	6777	-0-	-993 B	-0-	224	1	6553	3	N	-0-					-0-
07	8091 X	6611	-0-	-1480 B	-0-	238	1	6373	3	N	-0-					-0-
08	8091 X	6528	-0-	-1563 B	-0-	220	1	6308	3	N	-0-					-0-
09	7830 X	6252	-0-	-1578 B	-0-	213	1	6039	3	N	-0-					-0-
10	7564 X	6705	-0-	-859 B	-0-	255	1	6450	3	N	-0-					-0-
11	6780 X	6717	-0-	-63 B	-0-	242	1	6475	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	2640 X	1803	-0-	-837 B	-0-	403	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2666 X	1801	-0-	-865 B	-0-	503	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	2139 X	1501	-0-	-638 B	-0-	435	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	2070 X	1682	-0-	-388 B	-0-	338	1	1344	3	N	-0-					-0-
10	2077 X	1560	-0-	-517 B	-0-	400	1	1160	3	N	-0-					-0-
11	1800 X	1662	-0-	-138 B	-0-	310	1	1352	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

06	3120	X	2511	-0-	-609 B	-0-	83	1	2428	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2588	-0-	-605 B	-0-	93	1	2495	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2575	-0-	-463 B	-0-	87	1	2488	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2477	-0-	-283 B	-0-	84	1	2393	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2437	-0-	-322 B	-0-	93	1	2344	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2256	-0-	-264 B	-0-	81	1	2175	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

06	5070	X	4515	-0-	-555 B	-0-	149	1	4366	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4932	-0-	-307 B	-0-	177	1	4755	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	3827	-0-	-1412 B	-0-	129	1	3698	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	3017	-0-	-2053 B	-0-	103	1	2914	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	3211	-0-	-2028 B	-0-	122	1	3089	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4335	-0-	-435 B	-0-	156	1	4179	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

06	9900	X	8082	-0-	-1818 B	-0-	267	1	7815	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	8830	-0-	-1214 B	-0-	317	1	8513	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	8913	-0-	-1131 B	-0-	300	1	8613	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	8533	-0-	-1187 B	-0-	291	1	8242	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	7831	-0-	-1283 B	-0-	298	1	7533	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	6961	-0-	-1679 B	-0-	251	1	6710	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

06	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2886	-0-	-183 B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3179	-0-	-14 B	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2972	-0-	-118 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2326	-0-	-867 B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2519	-0-	-571 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

06	1260	N	1220	-0-	-40 B	-0-	40	1	1180	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	58	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	48	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	46	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	53	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1184	-0-	-196 B	-0-	43	1	1141	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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	65	1	1913	3	N	-0-			-0-
07	2390	X	2390	-0-	-0- B	-0-	86	1	2304	3	N	-0-			-0-
08	1984	X	1582	-0-	-402 B	-0-	53	1	1529	3	N	-0-			-0-
09	1920	X	504	-0-	-1416 B	-0-	17	1	487	3	N	-0-			-0-
10	1984	X	288	-0-	-1696 B	-0-	11	1	277	3	N	-0-			-0-
11	1920	X	327	-0-	-1593 B	-0-	12	1	315	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	6930	X	5095	-0-	-1835 B	-0-	169	1	4926	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	4724	-0-	-1197 B	-0-	170	1	4554	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5366	-0-	-338 B	-0-	181	1	5185	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4993	-0-	-527 B	-0-	170	1	4823	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	4305	-0-	-965 B	-0-	164	1	4141	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	5023	-0-	-167 B	-0-	181	1	4842	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

06	420	N	308	-0-	-112 B	-0-	181	1	127	3	N	-0-			-0-
07	434	N	281	-0-	-153 B	-0-	98	1	183	3	N	-0-			-0-
08	589	N	219	-0-	-370 B	-0-	75	1	144	3	N	-0-			-0-
09	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	105	1	121	3	N	-0-			-0-
10	279	N	143	-0-	-136 B	-0-	81	1	62	3	N	-0-			-0-
*11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	154	1	69	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	5160	X	3266	-0-	-1894 B	-0-	108	1	3158	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	3363	-0-	-1969 B	-0-	121	1	3242	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	3237	-0-	-2095 B	-0-	109	1	3128	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	3176	-0-	-1624 B	-0-	108	1	3068	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3151	-0-	-910 B	-0-	120	1	3031	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2972	-0-	-298 B	-0-	107	1	2865	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

06	5790	X	4799	-0-	-991 B	-0-	159	1	4640	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5069	-0-	-914 B	-0-	182	1	4887	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	5957	-0-	-26 B	-0-	201	1	5756	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	5199	-0-	-351 B	-0-	177	1	5022	3	N	-0-			-0-
10	5642	X	5143	-0-	-499 B	-0-	196	1	4947	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5211	-0-	-549 B	-0-	188	1	5023	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	218	1	849	3	N	-0-			-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	217	1	892	3	N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	178	1	765	3	N	-0-			-0-
09	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	151	1	608	3	N	-0-			-0-
10	837	N	715	-0-	-122 B	-0-	149	1	566	3	N	-0-			-0-
*11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	195	1	700	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 #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840 X	4881	-0-	-1959 B	-0-	161	1	4720	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	4302	-0-	-1619 B	-0-	155	1	4147	3	N	-0-			-0-
08	5177 X	4057	-0-	-1120 B	-0-	137	1	3920	3	N	-0-			-0-
09	4890 X	4146	-0-	-744 B	-0-	141	1	4005	3	N	-0-			-0-
10	5053 X	4939	-0-	-114 B	-0-	188	1	4751	3	N	-0-			-0-
11	4890 X	4770	-0-	-120 B	-0-	172	1	4598	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

06	22819 X	22819	-0-	-0- B	-0-	462	1	22357	3	N	-0-			-0-
07	24256 X	24256	-0-	-0- B	-0-	523	1	23733	3	N	-0-			-0-
08	23709 X	23709	-0-	-0- B	-0-	530	1	23179	3	N	-0-			-0-
09	22830 X	21466	-0-	-1364 B	-0-	495	1	20971	3	N	-0-			-0-
10	24242 X	23429	-0-	-813 B	-0-	539	1	22890	3	N	-0-			-0-
11	23460 X	22644	-0-	-816 B	-0-	538	1	22106	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

06	4530 X	3515	-0-	-1015 B	-0-	116	1	3399	3	N	-0-			-0-
07	4681 X	3246	-0-	-1435 B	-0-	117	1	3129	3	N	-0-			-0-
08	4681 X	3623	-0-	-1058 B	-0-	122	1	3501	3	N	-0-			-0-
09	3930 X	3663	-0-	-267 B	-0-	125	1	3538	3	N	-0-			-0-
10	3782 X	3488	-0-	-294 B	-0-	133	1	3355	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3302	-0-	-208 B	-0-	119	1	3183	3	N	-0-			-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

06	1950 N	1451	-0-	-499 B	-0-	29	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1343	-0-	-176 B	-0-	29	1	1314	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1058	-0-	-523 B	-0-	24	1	1034	3	N	-0-			-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	49	1	2085	3	N	-0-			-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	48	1	2037	3	N	-0-			-0-
*11	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	53	1	2181	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

06	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	107	1	3134	3	N	-0-			-0-
07	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	120	1	3221	3	N	-0-			-0-
08	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	127	1	3651	3	N	-0-			-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	108	1	3069	3	N	-0-			-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	123	1	3122	3	N	-0-			-0-
*11	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	126	1	3354	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

06	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	145	1	7038	3	N	-0-			-0-
07	8172 X	8172	-0-	-0- B	-0-	176	1	7996	3	N	-0-			-0-
08	8308 X	6707	-0-	-1601 B	-0-	150	1	6557	3	N	-0-			-0-
09	8040 X	6017	-0-	-2023 B	-0-	139	1	5878	3	N	-0-			-0-
10	8308 X	6148	-0-	-2160 B	-0-	141	1	6007	3	N	-0-			-0-
11	7920 X	5872	-0-	-2048 B	-0-	140	1	5732	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

06	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	119	1	3489	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	3199	-0-	-521 B	-0-	115	1	3084	3	N	-0-			-0-
08	3720 X	2949	-0-	-771 B	-0-	99	1	2850	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	2616	-0-	-984 B	-0-	89	1	2527	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	2644	-0-	-1076 B	-0-	101	1	2543	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	2511	-0-	-1089 B	-0-	91	1	2420	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	72	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	80	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	78	1	2244	3	N	-0-					-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	74	1	2106	3	N	-0-					-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	83	1	2107	3	N	-0-					-0-
11	1920 N	1812	-0-	-108 B	-0-	65	1	1747	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

06	10359 X	10359	-0-	-0- B	-0-	343	1	10016	3	N	-0-					-0-
07	837 X	47	-0-	-790 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	14307 X	14307	-0-	-0- B	-0-	482	1	13825	3	N	-0-					-0-
09	11560 X	11560	-0-	-0- B	-0-	394	1	11166	3	N	-0-					-0-
10	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	414	1	10478	3	N	-0-					-0-
*11	10106 X	10106	-0-	-0- B	-0-	365	1	9741	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

06	10890 X	10644	-0-	-246 B	-0-	215	1	10429	3	N	-0-					-0-
07	11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-	254	1	11506	3	N	-0-					-0-
08	11165 X	11165	-0-	-0- B	-0-	249	1	10916	3	N	-0-					-0-
09	10740 X	10221	-0-	-519 B	-0-	236	1	9985	3	N	-0-					-0-
10	11749 X	11359	-0-	-390 B	-0-	261	1	11098	3	N	-0-					-0-
11	11370 X	10730	-0-	-640 B	-0-	255	1	10475	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	6775	-0-	-1955 B	-0-	206	1	6569	3	N	-0-					-0-
07	8277 X	6956	-0-	-1321 B	-0-	229	1	6727	3	N	-0-					-0-
08	8277 X	5951	-0-	-2326 B	-0-	183	1	5768	3	N	-0-					-0-
09	8010 X	6359	-0-	-1651 B	-0-	199	1	6160	3	N	-0-					-0-
10	7254 X	6351	-0-	-903 B	-0-	226	1	6125	3	N	-0-					-0-
*11	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	229	1	6606	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	2036	-0-	-2674 B	-0-	455	1	1581	3	N	-0-					-0-
07	4867 X	2020	-0-	-2847 B	-0-	564	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	4061 X	2067	-0-	-1994 B	-0-	599	1	1468	3	N	-0-					-0-
09	2400 X	1993	-0-	-407 B	-0-	400	1	1593	3	N	-0-					-0-
10	2201 X	1933	-0-	-268 B	-0-	496	1	1437	3	N	-0-					-0-
11	2040 X	1904	-0-	-136 B	-0-	355	1	1549	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

06	6771 X	6771	-0-	-0- B	-0-	119	1	6652	3	N	-0-					-0-
07	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	135	1	7147	3	N	-0-					-0-
08	6789 X	6733	-0-	-56 B	-0-	130	1	6603	3	N	-0-					-0-
09	6780 X	6027	-0-	-753 B	-0-	122	1	5905	3	N	-0-					-0-
10	7285 X	5989	-0-	-1296 B	-0-	123	1	5866	3	N	-0-					-0-
11	7050 X	5481	-0-	-1569 B	-0-	117	1	5364	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21870 X	20432	-0-	-1438 B	-0-	676	1	19756	3	N	-0-			-0-
07	22227 X	21886	-0-	-341 B	-0-	787	1	21099	3	N	-0-			-0-
08	22227 X	19408	-0-	-2819 B	-0-	654	1	18754	3	N	-0-			-0-
09	20550 X	18888	-0-	-1662 B	-0-	643	1	18245	3	N	-0-			-0-
10	21886 X	14052	-0-	-7834 B	-0-	534	1	13518	3	N	-0-			-0-
11	21180 X	19987	-0-	-1193 B	-0-	721	1	19266	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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

06	15551 X	15551	-0-	-0- B	-0-	15551	3			N	-0-			-0-
07	13414 X	13414	-0-	-0- B	-0-	13414	3			N	-0-			-0-
08	16554 X	10750	-0-	-5804 B	-0-	10750	3			N	-0-			-0-
09	16020 X	8334	-0-	-7686 B	-0-	8334	3			N	-0-			-0-
10	16554 X	7753	-0-	-8801 B	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
11	15540 X	12540	-0-	-3000 B	-0-	12540	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

06	12408 X	12408	-0-	-0- B	-0-	251	1	12157	3	N	-0-			-0-
07	10976 X	10976	-0-	-0- B	-0-	237	1	10739	3	N	-0-			-0-
08	9951 X	8945	-0-	-1006 B	-0-	200	1	8745	3	N	-0-			-0-
09	12420 X	8773	-0-	-3647 B	-0-	202	1	8571	3	N	-0-			-0-
10	12834 X	7057	-0-	-5777 B	-0-	162	1	6895	3	N	-0-			-0-
11	12420 X	4701	-0-	-7719 B	-0-	112	1	4589	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

06	3060 X	1546	-0-	-1514 B	-0-	31	1	1515	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	1288	-0-	-1874 B	-0-	28	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1767 X	1093	-0-	-674 B	-0-	24	1	1069	3	N	-0-			-0-
09	1710 X	953	-0-	-757 B	-0-	22	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1767 X	1068	-0-	-699 B	-0-	25	1	1043	3	N	-0-			-0-
11	1560 X	853	-0-	-707 B	-0-	20	1	833	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	6840 X	6840	-0-	-0- B	-0-	208	1	6632	3	N	-0-			-0-
07	6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	225	1	6589	3	N	-0-			-0-
08	6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	194	1	6116	3	N	-0-			-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0- B	-0-	165	1	5116	3	N	-0-			-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	166	1	4501	3	N	-0-			-0-
*11	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	181	1	5199	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

06	17280 X	16656	-0-	-624 B	-0-	337	1	16319	3	N	-0-			-0-
07	17856 X	17437	-0-	-419 B	-0-	376	1	17061	3	N	-0-			-0-
08	17856 X	16681	-0-	-1175 B	-0-	373	1	16308	3	N	-0-			-0-
09	17280 X	15824	-0-	-1456 B	-0-	365	1	15459	3	N	-0-			-0-
10	17856 X	17396	-0-	-460 B	-0-	400	1	16996	3	N	-0-			-0-
11	16860 X	15887	-0-	-973 B	-0-	378	1	15509	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-4815				N	-0-	73	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-4815				N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-4815				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -413 CANCELLED UNDERAGE -> -4402

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

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	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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

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	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, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

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	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-

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
ATLAS OPERATING LLC 036587
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1	2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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

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

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

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

06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			42
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			42
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			42
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			42
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			42
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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

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

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

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

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

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
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (4870)              //CONT.//   71211 220   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  REMORA OPERATING, LLC          //CONT.// 701613
    WELDER 'C'                       WELL #:   19    RRCID -> 250307  COMPL. DATE 08/02/2006  TOTAL DEPTH  6110 PERF. 4926 -  4931
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)                71215 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  CHARRO OPERATING, L.L.C.                   146621
    SHAY 'B'                         WELL #:    2    RRCID -> 280116  COMPL. DATE 07/23/2015  TOTAL DEPTH  6100 PERF. 2746 -  2755
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -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-

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

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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	2130		714	-0-	-1416	13114	714	2			Y	-0-					-0-
07	2201		526	-0-	-1675	11439	526	2			Y	-0-					-0-
08	1395		306	-0-	-1089	10350	306	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	517	-0-	-2483	7867	517	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	581	-0-	-2519	5348	544	2	37	9	Y	34	29	1			5
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	5048					Y	NO RPT					5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	191	1			71
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	2	189	9	Y	172	165	1			78
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	2	64	9	Y	58	123	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	24	1			4
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	113	2	94	9	Y	85	79	1			10
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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-

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	2	15	9	Y	14	13	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	92	R	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		Y	-0-					-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
08	121	R	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		95	-0-	95	B	95	95	2		Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	95				Y	NO RPT					-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-

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	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	622	2	890	9	Y	809	799	1		119
07	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	646	2	927	9	Y	843	856	1		106
08	1453 N	1453	-0-	-0-	B	-0-	822	2	631	9	Y	574	638	1		42
09	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	1198	2	921	9	Y	837	805	1		74
10	2459 N	2459	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	1223	9	Y	1112	1053	1		133
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					Y	NO RPT				133

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

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-

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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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-

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 7500 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2018

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

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

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	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-

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	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-

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	-5089		N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5089		N	-0-	17	7	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5089		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5089		N	NO RPT			-0-

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	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-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					33
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					33
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					33
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					33
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					46
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					46
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					46
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					46
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

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

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	1928	-0-	-292	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1899	-0-	-261	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					42
07	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					42
08	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					42
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					42
10	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-					42
11	960 N	871	-0-	-89	-0-	871	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

06	1600	1657	-0-	57	57	1657	1		N	-0-			-0-
07	3100	3131	-0-	31	88	3131	1		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	3162	-0-	3162	3250	3162	1		N	-0-			-0-
09	3000 N	3231	-0-	231	3481	3231	5		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3664	-0-	564	4045	3664	5		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4045				N	NO RPT			-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

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

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

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-

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	690	X	-0-	-0-	-690	-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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

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

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

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

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	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3000	N	6250	-0-	3250	3250	6250	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	150					N	-0-					-0-
08	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	-0-	-3378	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1999	-0-	-2930	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12675		12284	-0-	-391	14355	12284	2			N	-0-					-0-
07	34413		12675	-0-	-21738	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	10447		12042	-0-	1595	1595	12042	2			N	-0-					-0-
09	10110		11796	-0-	1686	3281	11796	2			N	-0-					-0-
10	10447		10171	-0-	-276	3005	10171	2			N	-0-					-0-
11	10110		NO RPT	-0-	-10110	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-

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	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
09	630	N	428	-0-	-202	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
08	558	N	166	-0-	-392	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	#	4338	-0-	-192	-0-	238	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4681	#	4050	-0-	-631	-0-	242	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	0		4004	-0-	4004 B	4004	248	1	3756	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004																	
09	7500	N	3608	-0-	-3892 B	112	215	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4061	N	3494	-0-	-567 B	-0-	205	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3870	N	3208	-0-	-662 B	-0-	201	1	3007	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1673	-0-	-8587	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	10602		1602	-0-	-9000	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	0		1417	-0-	1417 B	1417	1417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1417																	
09	2757	N	1340	-0-	-1417 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	518	-0-	-1094 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

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-

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	14B DENY	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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) //CONT.// 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

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

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

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

06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	70	1	1106	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	70	1	1055	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	62	1	983	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	66	1	1051	2	N	-0-			-0-
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1	1087	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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 #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

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

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 (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) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	19	-0-	-1031	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1085 X	18	-0-	-1067	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	1050 X	18	-0-	-1032	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	1085 X	19	-0-	-1066	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	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-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 X	982	-0-	-8	-0-	54	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1705 X	518	-0-	-1187	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
08	1705 X	108	-0-	-1597	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	44	-0-	-1606	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	37	-0-	-1234	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	990 X	96	-0-	-894	-0-	6	1	90	2	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	275	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		355	-0-	355	355	22	1	331	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		293	-0-	293	648	17	1	274	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1055	N	407	-0-	-648	-0-	24	1	380	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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	10920	#	9477	-0-	-1443	-0-	900	1	8570	2	N	6					77
							7	9									
07	11284	#	9114	-0-	-2170	-0-	930	1	8178	2	N	5					82
							6	9									
08	10881	#	9834	-0-	-1047	-0-	930	1	8892	2	N	11					93
							12	9									
09	10110	#	9433	-0-	-677	-0-	840	1	8561	2	N	29					122
							32	9									
10	9858	#	6404	-0-	-3454	-0-	6368	2	36	9	N	33					155
11	9510	#	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					155

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	982	1	13401	2	N	124	178	1			245
							136	9									
07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1014	1	13605	2	N	151	158	1			238
							166	9									
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	988	1	12206	2	N	69					307
							76	9									
09	13710	X	11944	-0-	-1766	-0-	965	1	10857	2	N	111	163	1			255
							122	9									
10	14167	X	11800	-0-	-2367	-0-	1039	1	10664	2	N	88	155	1			188
							97	9									
11	13710	X	10734	-0-	-2976	-0-	825	1	9796	2	N	103	176	1			115
							113	9									

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-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

06	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	269	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3524	-0-	-692	-0-	295	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	290	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	290	1	3031	2	N	9					9
							10	9									
10	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	254	1	3114	2	N	-0-					9
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	233	1	2948	2	N	-0-					9

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	1050	N	932	-0-	-118	-0-	51	1	878	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	57	1	900	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		996	-0-	996	996	62	1	932	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2062	63	1	1001	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2200	N	1006	-0-	-1194	868	59	1	944	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	1792	N	924	-0-	-868	-0-	58	1	864	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	86	1	1480	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	75	1	1175	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	97	1	1473	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3168	95	1	1499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2200	N	1613	-0-	-587	2581	95	1	1515	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	3000	N	1686	-0-	-1314	1267	106	1	1578	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

06	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	1042	2			N	-0-					180
07	1519	N	986	-0-	-533	-0-	986	2			N	-0-					180
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					180
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					180
10	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	2			N	-0-					180
11	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	63	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	330	N	291	-0-	-39	-0-	16	1	271	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	274	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	17	1	254	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		280	-0-	280	554	17	1	261	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	874	N	320	-0-	-554	-0-	19	1	298	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	6980	-0-	-2590	-0-	373 180	1 9	6427	2	Y	164	138	1			169
07	9889	X	6852	-0-	-3037	-0-	402 113	1 9	6337	2	Y	103	129	1			143
08	DLQ G-10		6893	-0-	6893	6893	421 99	1 9	6373	2	Y	90	211	1			22
09	DLQ G-10		6817	-0-	6817	13710	399 111	1 9	6307	2	Y	101	75	1			48
10	21004	X	7294	-0-	-13710	-0-	421 132	1 9	6741	2	Y	120	77	1			91
*11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	463 101	1 9	6919	2	Y	92	80	1			103

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	3097	2	Y	3	3	1			6
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	242 67	1 9	3815	2	Y	61	31	1			36
08	DLQ G-10		5979	-0-	5979	5979	365 86	1 9	5528	2	Y	78	100	1			14
09	DLQ G-10		8178	-0-	8178	14157	479 134	1 9	7565	2	Y	122	86	1			50
10	23583	X	9426	-0-	-14157	-0-	545 149	1 9	8732	2	Y	135	86	1			99
*11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	578 120	1 9	8622	2	Y	109	93	1			115

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	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	676 8	1 9	1126	2	N	7					143
07	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	650 9	1 9	1254	2	N	8					151
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	702 2	1 9	1145	2	N	2					153
09	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	572 1	1 9	1060	2	N	1					154
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	780 9	1 9	1261	2	N	8					162
*11	3000	N	5276	-0-	2276	2276	728 52	1 9	4496	2	N	47	171	1			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-2227	-0-	39	1	674	2	Y	-0-					4
07	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		878	-0-	878	878	54	1	824	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1489	36	1	575	2	Y	-0-					4
10	1530	N	41	-0-	-1489	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					4
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		300	-0-	300	609	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	912	N	303	-0-	-609	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	143	1	2458	2	Y	19	19	1			26
							21	9									
07	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	168	1	2654	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	159	1	2414	2	Y	17	33	1			5
							19	9									
09	DLQ G-10		2611	-0-	2611	5203	155	1	2444	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
10	7894	X	2691	-0-	-5203	-0-	157	1	2519	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
*11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	153	1	2284	2	Y	9	9	1			11
							10	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					50
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					50
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					50
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7517	-0-	-1153	-0-	586	1	6909	2	N	20					107
							22	9									
07	8959		7767	-0-	-1192	-0-	649	1	7111	2	N	6					113
							7	9									
08	8263	R	8263	-0-	-0-	-0-	694	1	7569	2	N	-0-					113
09	7950	#	7510	-0-	-440	-0-	654	1	6839	2	N	15					128
							17	9									
10	8215	#	7765	-0-	-450	-0-	584	1	7181	2	N	-0-					128
11	8010	#	7459	-0-	-551	-0-	547	1	6912	2	N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

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

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	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	443	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	431	1	798	2	N	-0-					-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	438	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	384	1	862	2	N	-0-					-0-
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	476	1	909	2	N	-0-					-0-
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	174	1	1089	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1177	-0-	1177	1177	162	1	1015	2	N	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3840	X	2562	-0-	-1278	-0-	518	1	2035	2	N	8					138
							9	9									
07	3968	X	2768	-0-	-1200	-0-	535	1	2216	2	N	15					153
							17	9									
08	3782	X	3468	-0-	-314	-0-	383	1	3073	2	N	11					164
							12	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	256	1	2765	2	N	4					168
							4	9									
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	201	1	2812	2	N	-0-					168
11	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	252	1	2476	2	N	-0-					168

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	14010	X	12147	-0-	-1863	-0-	950	1	11197	2	N	-0-					171
07	14167	X	12443	-0-	-1724	-0-	1041	1	11399	2	N	3					174
							3	9									
08	13237	X	12500	-0-	-737	-0-	1051	1	11449	2	N	-0-					174
09	12810	X	11566	-0-	-1244	-0-	1009	1	10557	2	N	-0-					174
10	12555	X	11620	-0-	-935	-0-	874	1	10746	2	N	-0-					174
11	12150	X	10948	-0-	-1202	-0-	798	1	10080	2	N	64					238
							70	9									

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	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08		8	-0-	-0-	-8	-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-

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	0	X	569	-0-	569 B	-869	46	1	523	2	N	-0-			-0-
09	0	N	333	-0-	333 B	-536	28	1	305	2	N	-0-			-0-
10	0	N	395	-0-	395 B	-141	34	1	361	2	N	-0-			-0-
11	240	N	187	-0-	-53 B	-141	17	1	170	2	N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

06	2340	X	1826	-0-	-514 B	-0-	132	1	1694	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1792	-0-	-626 B	-0-	146	1	1646	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	1616	-0-	-771 B	-0-	130	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	1650	-0-	-660 B	-0-	136	1	1514	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1711	-0-	-676 B	-0-	149	1	1562	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1748	-0-	-82 B	-0-	164	1	1584	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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	570	1	3886	2	Y	30			225
							33	9							
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	590	1	3895	2	Y	18			243
							20	9							
08	4495	X	3922	-0-	-573	-0-	600	1	3321	2	Y	1	180	1	64
							1	9							
09	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	340	1	11505	2	Y	93			157
							102	9							
10	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4434	2	22	9	Y	20			177
11	4350	X	664	-0-	-3686	-0-	664	2			Y	-0-			177

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	2			2
							2	9							
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	2	N	-0-			2
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	2	N	-0-			2

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1945	-0-	-185	-0-	133	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	157	1	1947	2	N	30					30
						33	9									
09	2040 X	1709	-0-	-331	-0-	139	1	1570	2	N	-0-	4	1			26
10	2108 X	1218	-0-	-890	-0-	108	1	1110	2	N	-0-	26	1			-0-
11	2070 X	1734	-0-	-336	-0-	135	1	1599	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	338	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	4175	-0-	-10	-0-	351	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	354	1	3703	2	N	70					70
						77	9									
*10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	315	1	3874	2	N	-0-					70
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	298	1	3760	2	N	-0-					70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	392	1	4624	2	N	-0-					-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	441	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	452	1	4922	2	N	-0-					-0-
09	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	413	1	4323	2	N	69					69
						76	9									
*10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	448	1	5506	2	N	-0-					69
*11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	422	1	5322	2	N	-0-					69

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	2044	1	8024	2	N	-0-			2
07	10385 X	9210	-0-	-1175	-0-	1792	1	7418	2	N	-0-			2
08	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	1512	1	12138	2	N	1			3
						1	9							
09	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	1096	1	11819	2	N	-0-			3
10	10416 X	6124	-0-	-4292	-0-	408	1	5716	2	N	-0-			3
11	11730 X	9731	-0-	-1999	-0-	1	1	9727	2	N	3			6
						3	9							

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

06	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2456	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	12214 X	11686	-0-	-528	-0-	2274	1	9412	2	N	-0-			-0-
08	12524 X	11703	-0-	-821	-0-	1297	1	10406	2	N	-0-			-0-
09	12120 X	12074	-0-	-46	-0-	1024	1	11050	2	N	-0-			-0-
10	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	852	1	11951	2	N	-0-			-0-
11	12090 X	11832	-0-	-258	-0-	1093	1	10739	2	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

06	90 N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	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

06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	237	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	215	1	891	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	115	1	923	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	85	1	921	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	70	1	980	2	N	-0-			-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	91	1	890	2	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

06	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	940	-0-	-380	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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	390 N	355	-0-	-35	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	251	-0-	251	623	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	952 N	329	-0-	-623	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	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

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

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 -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

06	4620	4249	-0-	-371	-0-	230	1	3961	2	N	53					172
						58	9									
07	5220	4997	-0-	-223	-0-	295	1	4647	2	N	50	178	1			44
						55	9									
08	0	4790	-0-	4790 B	4790	293	1	4447	2	N	45					89
						50	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		4790														
09	7500 N	4603	-0-	-2897 B	1893	270	1	4264	2	N	63					152
						69	9									
10	6077 N	4184	-0-	-1893 B	-0-	244	1	3903	2	N	34	175	1			11
						37	9									
*11	4698 N	4698	-0-	-0- B	-0-	291	1	4346	2	N	55					66
						61	9									

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

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- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	2790 #	2617	-0-	-173	-0-	143	1	2470	2	N	4					151
						4	9									
07	2883 #	2074	-0-	-809	-0-	124	1	1949	2	N	1					152
						1	9									
08	2883 #	1855	-0-	-1028	-0-	115	1	1737	2	N	3					155
						3	9									
09	2610 #	1552	-0-	-1058	-0-	92	1	1459	2	N	1					156
						1	9									
10	2697 #	1609	-0-	-1088	-0-	95	1	1514	2	N	-0-					156
11	2610 #	1341	-0-	-1269	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					156

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 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

06	6508 R	6508	-0-	-0-	-0-	355	1	6125	2	N	25					129
						28	9									
07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	251	1	3960	2	N	31					160
						34	9									
08	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	153	1	2311	2	N	17	164	1			13
						19	9									
09	6510 #	3053	-0-	-3457	-0-	182	1	2871	2	N	-0-					13
10	6727 #	3138	-0-	-3589	-0-	184	1	2954	2	N	-0-					13
11	6510 #	1231	-0-	-5279	-0-	77	1	1154	2	N	-0-					13

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

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

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 X	1445	-0-	-385	-0-	113	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1891 X	1717	-0-	-174	-0-	144	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	124	1	1350	2	N	-0-			-0-
09	1590 X	1066	-0-	-524	-0-	92	1	964	2	N	9			9
						10	9							
10	1705 X	1023	-0-	-682	-0-	77	1	946	2	N	-0-			9
11	1650 X	1128	-0-	-522	-0-	83	1	1045	2	N	-0-			9

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

06	16500 X	14911	-0-	-1589	-0-	1166	1	13745	2	N	-0-			-0-
07	17050 X	15549	-0-	-1501	-0-	1301	1	14248	2	N	-0-			-0-
08	15934 X	15760	-0-	-174	-0-	1325	1	14435	2	N	-0-			-0-
09	15420 X	14837	-0-	-583	-0-	1293	1	13524	2	N	18			18
						20	9							
10	15810 X	15096	-0-	-714	-0-	1136	1	13960	2	N	-0-			18
11	15240 X	14610	-0-	-630	-0-	1072	1	13538	2	N	-0-			18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

06	14B2 EXT	15	-0-	15	1417	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	1487 X	70	-0-	-1417	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

06	10530 X	8549	-0-	-1981	-0-	669	1	7880	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	8965	-0-	-1916	-0-	750	1	8215	2	N	-0-			-0-
08	10881 X	8268	-0-	-2613	-0-	695	1	7573	2	N	-0-			-0-
09	10410 X	4305	-0-	-6105	-0-	375	1	3921	2	N	8			8
						9	9							
*10	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	896	1	11017	2	N	-0-			8
*11	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	1031	1	13024	2	N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

06	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	357	1	688	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	369	1	681	2	N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	372	1	718	2	N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	341	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	330	-0-	-724	-0-	114	1	216	2	N	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	164	1	1025	2	N	-0-			-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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

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

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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	89	1	1262	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	83	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	82	1	1216	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	86	1	1207	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	3283	3283	-0-	-0-	-0-	204	1	3079	2	N	-0-			-0-
07	3243	3243	-0-	-0-	-0-	213	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	3312	3312	-0-	-0-	-0-	219	1	3093	2	N	-0-			-0-
09	3231	3231	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	-0-			-0-
10	3252	3252	-0-	-0-	-0-	205	1	3047	2	N	-0-			-0-
*11	3061	3061	-0-	-0-	-0-	204	1	2857	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

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 (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	645	-0-	-135	-0-	639	2	6	9	Y	5					5
07	930 N	485	-0-	-445	-0-	474	2	11	9	Y	10	10	1			5
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	493	2	17	9	Y	15	20	1			-0-
09	DLQ G-10	395	-0-	395	905	383	2	12	9	Y	11	9	1			2
*10	1485 N	580	-0-	-905	-0-	557	2	23	9	Y	21	20	1			3
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	320	2	22	9	Y	20					23

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

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

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

06	1410 N	1073	-0-	-337	-0-	1073	2			N	-0-					76
07	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					76
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					76
09	1080 N	656	-0-	-424	-0-	656	2			N	-0-					76
10	1209 N	748	-0-	-461	-0-	748	2			N	-0-					76
11	900 N	830	-0-	-70	-0-	745	2	85	9	N	77					153

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					140
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					140
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					140
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					140
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					140
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

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

06	780 N	566	-0-	-214	-0-	501	2	65	9	N	59					79
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	561	2	149	9	N	135	181	1			33
08	837 N	667	-0-	-170	-0-	502	2	165	9	N	150	178	1			5
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	475	2	59	9	N	54					59
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	496	2	98	9	N	89					148
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	449	2	135	9	N	123	183	1			88

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	138	2	57	9	N	52					100
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	191	2	68	9	N	62					162
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	181	2	56	9	N	51	180	1			33
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	158	2	61	9	N	55					88
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	135	2	54	9	N	49	111	1			26
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	146	2	62	9	N	56					82

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1876	-0-	-604	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	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	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

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

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

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

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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530		694	-0-	-836	28907	694	2			N	-0-					-0-
07	1581		398	-0-	-1183	27724	398	2			N	-0-					-0-
08	1581		607	-0-	-974	26750	607	2			N	-0-					-0-
09	1530		417	-0-	-1113	25637	417	2			N	-0-					-0-
10	1581		161	-0-	-1420	24217	161	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	23617					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					53
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					53
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					53
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					53
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					53
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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

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

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

06	3060 X	746	-0-	-2314	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	807	-0-	-2355	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	3162 X	342	-0-	-2820	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	1140 X	354	-0-	-786	-0-	246	2	108	9	Y	98	67	1			31
10	899 X	167	-0-	-732	-0-	139	2	28	9	Y	25	26	1			30
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					30

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	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	1306	2	63	9	Y	57	69	1			31
07	1457 X	743	-0-	-714	-0-	722	2	21	9	Y	19	28	1			22
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					22
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	15	1			7
10	1426 X	964	-0-	-462	-0-	964	2			Y	-0-	3	1			4
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

06	720 N	631	-0-	-89	-0-	567	2	64	9	Y	58	51	1			12
07	744 N	272	-0-	-472	-0-	206	2	66	9	Y	60	44	1			28
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8	25	1			11
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	8	1			3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	Y	11	9	1			5
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

06	30 N	-0-	-0-	-30	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

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-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	302	2	292	9	Y	265	327	1			79
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	242	2	352	9	Y	320	244	1			155
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	172	2	298	9	Y	271	294	1			132
09	600 N	258	-0-	-342	-0-	92	2	166	9	Y	151	216	1			67
10	589 N	385	-0-	-204	-0-	65	2	320	9	Y	291	233	1			125
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					125

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5550 #	4815	-0-	-735	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
07	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	8121	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	6025 R	6025	-0-	-0-	-0-	5999	2	26	9	Y	24	22	1			3
09	6570 #	4703	-0-	-1867	-0-	4694	2	9	9	Y	8	9	1			2
10	8122 #	3345	-0-	-4777	-0-	3345	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7860 #	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	23220 #	5847	-0-	-17373	-0-	5845	2	2	9	Y	2	15	1	7
07	23994 #	5572	-0-	-18422	-0-	5562	2	10	9	Y	9	9	1	7
08	3375 R	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-			7
09	11130	3904	-0-	-7226	-0-	3904	2			Y	-0-	5	1	2
10	11346 #	2713	-0-	-8633	-0-	2713	2			Y	-0-	1	1	1
11	5850 #	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			1

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	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	111	2	479	9	N	435	426	1			90
07	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	142	2	298	9	N	271	177	1			184
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	133	2	414	9	N	376	453	1			107
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	121	2	462	9	N	420	411	1			116
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	124	2	393	9	N	357	417	1			56
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					56

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

06	510	N	365	-0-	-145 B	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	320	-0-	-207 B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	76	-0-	-234 B	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					Y	NO RPT					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - PLUGGED 08/21/18

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2018 - PLUGGED 08/04/18

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

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	3330 #	3069	-0-	-261	-0-	150	1	2911	2	N	7					107
						8	9									
07	3441 #	2989	-0-	-452	-0-	150	1	2829	2	N	9					116
						10	9									
08	3441 #	3134	-0-	-307	-0-	156	1	2975	2	N	3					119
						3	9									
09	3330 #	3310	-0-	-20	-0-	168	1	3136	2	N	5					124
						6	9									
10	3441 #	3067	-0-	-374	-0-	162	1	2905	2	N	-0-					124
*11	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	168	1	3061	2	N	-0-					124

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
07	0 N	-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	1			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

06	9180 X	8308	-0-	-872 B	-0-	522	1	7213	2	N	521	364	1					322
						573	9											
07	9486 X	8454	-0-	-1032 B	-0-	539	1	7348	2	N	515	531	1					306
						567	9											
08	9021 X	8333	-0-	-688 B	-0-	539	1	7246	2	N	498	525	1					279
						548	9											
09	8430 X	7767	-0-	-663 B	-0-	522	1	6732	2	N	466	538	1					207
						513	9											
10	8587 X	7777	-0-	-810 B	-0-	539	1	6718	2	N	473	550	1			1	8	129
						520	9											
11	8310 X	7365	-0-	-945 B	-0-	522	1	6356	2	N	443	347	1					225
						487	9											

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2016

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

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	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-

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	300 X	3454	-0-	3154 B	-1463541	261	1	3114	2	Y	72					152
						79	9									
07	651 X	763	-0-	112 B	-1463429	56	1	666	2	Y	37					189
						41	9									
08	465 N	532	-0-	67 B	-1463362	44	1	474	2	Y	13					202
						14	9									
*09	1890 X	1323	-0-	-567 B	-1463362	113	1	1160	2	Y	45	180	1			67
						50	9									
*10	1953 X	396	-0-	-1557 B	-1463362	15	1	374	2	Y	6					73
						7	9									
11	1890 X	728	-0-	-1162 B	-1463362	33	1	675	2	Y	18					91
						20	9									

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

06	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	338	1	4036	2	N	-0-					41
07	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	349	1	4113	2	N	-0-					41
08	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	379	1	4058	2	N	-0-					41
09	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	380	1	3910	2	N	-0-					41
*10	4487 X	4487	-0-	-0- B	-0-	177	1	4310	2	N	-0-					41
*11	4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	213	1	4335	2	N	-0-					41

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6227 X	6227	-0-	-0- B	-0-	482	1	5745	2	N	-0-			25
07	6758 X	5638	-0-	-1120 B	-0-	441	1	5197	2	N	-0-			25
08	6758 X	3761	-0-	-2997 B	-0-	321	1	3440	2	N	-0-			25
09	6540 X	3217	-0-	-3323 B	-0-	285	1	2932	2	N	-0-			25
*10	39965 X	39965	-0-	-0- B	-0-	1574	1	38391	2	N	-0-			25
*11	33172 X	33172	-0-	-0- B	-0-	1550	1	31608	2	N	13			38
						14	9							

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

06	4980 X	4001	-0-	-979 B	-0-	309	1	3692	2	Y	-0-			60
07	5611 X	5015	-0-	-596 B	-0-	392	1	4623	2	Y	-0-			60
08	5611 X	4921	-0-	-690 B	-0-	420	1	4501	2	Y	-0-			60
09	5430 X	4661	-0-	-769 B	-0-	413	1	4248	2	Y	-0-			60
*10	5022 X	1778	-0-	-3244 B	-0-	70	1	1708	2	Y	-0-			60
11	4860 X	366	-0-	-4494 B	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	2	1	34	2	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	2490 N	2000	-0-	-490 B	-0-	155	1	1845	2	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	188	1	2220	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	176	1	1890	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1591	-0-	-419 B	-0-	141	1	1450	2	Y	-0-			-0-
*10	2418 N	553	-0-	-1865 B	-0-	22	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	264	-0-	-1746 B	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

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	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
07	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-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-

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	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	20	1	1654	2	N	8			28
						9	9							
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	N	5			33
						6	9							
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	20	1	2298	2	N	2			35
						2	9							
09	1680 N	638	-0-	-1042	-0-	10	1	628	2	N	-0-			35
10	1922 N	226	-0-	-1696	-0-	10	1	216	2	N	-0-			35
11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	20	1	1761	2	N	2			37
						2	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	583 R	583	-0-	-0-	-0-	434	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					-0-
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	662	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	170	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	388	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	624	1	114	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

06	14B2 EXT	3842	-0-	3842	3842	3390	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	4975 R	1133	-0-	-3842	-0-	1133	1			Y	-0-					-0-
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	754	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	1243	-0-	-2447	-0-	234	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	98	-0-	-3715	-0-	23	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	3690 X	260	-0-	-3430	-0-	220	1	40	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

06	120 #	-0-	-0-	-120	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

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	8153 X	8153	-0-	-0-	B	-0-	327	1	7684	2	N	129	177	1			99
							142	9									
07	8387 X	8387	-0-	-0-	B	-0-	345	1	7895	2	N	134	178	1			55
							147	9									
08	7610 X	7610	-0-	-0-	B	-0-	307	1	7025	2	N	253					308
							278	9									
09	8332 X	8332	-0-	-0-	B	-0-	344	1	7802	2	N	169	173	1			304
							186	9									
10	7695 X	7695	-0-	-0-	B	-0-	330	1	7208	2	N	143					447
							157	9									
*11	7732 X	7732	-0-	-0-	B	-0-	334	1	7273	2	N	114	181	1			380
							125	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

06	10097 X	10097	-0-	-0-	B	-0-	407	1	9576	2	N	104	174	1			108
							114	9									
07	10402 X	10402	-0-	-0-	B	-0-	431	1	9862	2	N	99					207
							109	9									
08	10269 X	10269	-0-	-0-	B	-0-	426	1	9722	2	N	110	171	1			146
							121	9									
09	10032 X	10032	-0-	-0-	B	-0-	420	1	9512	2	N	91	163	1			74
							100	9									
10	9513 X	9513	-0-	-0-	B	-0-	411	1	8999	2	N	94					168
							103	9									
*11	9197 X	9197	-0-	-0-	B	-0-	398	1	8659	2	N	127	180	1			115
							140	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

06	3540 X	3439	-0-	-101	B	-0-	140	1	3290	2	N	8					60
							9	9									
07	3474 X	3474	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3300	2	N	27					87
							30	9									
08	3379 X	2961	-0-	-418	B	-0-	124	1	2829	2	N	7					94
							8	9									
09	3450 X	2928	-0-	-522	B	-0-	122	1	2759	2	N	43					137
							47	9									
10	3565 X	3022	-0-	-543	B	-0-	130	1	2848	2	N	40					177
							44	9									
11	3450 X	2972	-0-	-478	B	-0-	127	1	2765	2	N	73	175	1			75
							80	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	0	N	702	-0-	702 B	-95490	694	2	8	9	N	7					55
07	0	N	264	-0-	264 B	-95226	255	2	9	9	N	8					63
08	496	N	338	-0-	-158 B	-95226	335	2	3	9	N	3					66
09	0	N	382	-0-	382 B	-94844	347	2	35	9	N	32					98
10	279	N	737	-0-	458 B	-94386	717	2	20	9	N	18					116
11	0	N	247	-0-	247 B	-94139	237	2	10	9	N	9					125

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. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

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

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		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-

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	2250 N	2093	-0-	-157	-0-	2071	2	22	9	Y	20					181
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2677	2	25	9	Y	23					204
08	DLQ G-10	2753	-0-	2753	2753	2701	2	52	9	Y	47	174	1			77
09	DLQ G-10	1998	-0-	1998	4751	1973	2	25	9	Y	23					100
10	7030	2134	-0-	-4896	-0-	2114	2	20	9	Y	18					118
*11	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	2361	2	24	9	Y	22					140

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	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2018 - P/A 09/26/18

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	N	-0-					10
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1176	2	N	-0-					10
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	112	1	1205	2	N	-0-					10
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					10
*10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	5					15
						6	9									
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	2	N	17					32
						19	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	266	1	326	2	N	15					89
							17	9									
*01	961	N	693	-0-	-268	-0-	216	1	463	2	N	13					102
							14	9									
*02	812	N	511	-0-	-301	-0-	218	1	292	2	N	1					103
							1	9									
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	169	1	548	2	N	10					113
							11	9									
*04	660	N	560	-0-	-100	-0-	264	1	288	2	N	7					120
							8	9									
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	458	1	289	2	N	16					136
							18	9									
*06	690	N	393	-0-	-297	-0-	30	1	357	2	N	5					141
							6	9									
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	N	16					157
							18	9									
*08	775	N	580	-0-	-195	-0-	48	1	512	2	N	18	170	1			5
							20	9									
*09	390	N	357	-0-	-33	-0-	32	1	325	2	N	-0-					5
*10	651	N	302	-0-	-349	-0-	12	1	290	2	N	-0-					5
11	570	N	295	-0-	-275	-0-	14	1	281	2	N	-0-					5

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					11
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	9	Y	35					46
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	18					64
							20	9									
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					64
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					64
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-	61	1			3

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

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	N	27	27	8			96
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6053	3	25	9	N	23	23	8			96
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6380	3	45	9	N	41	41	8			96
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6191	3	25	9	N	23	23	8			96
*10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6642	3	72	9	N	65	16	8			145
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6797	3	41	9	N	37	13	8			169

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

06	14160	X	13946	-0-	-214	-0-	13846	3	100	9	N	91	191	1	28	8	52
07	14632	X	14237	-0-	-395	-0-	14175	3	62	9	N	56	24	8			84
08	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13947	3	97	9	N	88	45	8			127
09	13950	X	13272	-0-	-678	-0-	13171	3	101	9	N	92	27	8			192
*10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14589	3	100	9	N	91	187	1	19	8	77
*11	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14516	3	117	9	N	106	16	8			167

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7183	-0-	-1547	-0-	7139	3	44	9	N	40	20	8			197
07	9021 X	6715	-0-	-2306	-0-	6670	3	45	9	N	41	17	8			221
08	9021 X	7705	-0-	-1316	-0-	7641	3	64	9	N	58	171	1	33	8	75
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7219	3	44	9	N	40	19	8			96
10	7471 X	7038	-0-	-433	-0-	7003	3	35	9	N	32	13	8			115
11	7470 X	7209	-0-	-261	-0-	7173	3	36	9	N	33	11	8			137

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-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

06	10140 #	8501	-0-	-1639	-0-	8373	3	128	9	N	116	185	1			185
07	10478 #	8747	-0-	-1731	-0-	8659	3	88	9	N	80	186	1			79
08	9517 #	8590	-0-	-927	-0-	8483	3	107	9	N	97	1	8			175
09	8820 #	7871	-0-	-949	-0-	7776	3	95	9	N	86	184	1			77
10	9114 #	7916	-0-	-1198	-0-	7804	3	112	9	N	102					179
11	8490 #	7543	-0-	-947	-0-	7449	3	94	9	N	85	191	1			73

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			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-

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

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

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	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	1	N	-0-			-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	1	N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	1	N	-0-			-0-
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	1	N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	1	N	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

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

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

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

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	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-

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	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	1			N	-0-					-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-					-0-
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	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

06	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2882	-0-	-1117	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2647	-0-	-923	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	2301	-0-	-1269	-0-	2301	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

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

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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

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 (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

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

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

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

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	495	2	N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

SALEM, S.E. (2400) //CONT.// 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	H15 VIOL	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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2551					Y	NO RPT					27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
11	H15 VIOL	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	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

06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	1882	3	23	4	N	278	189	1				735
							306	9										
07	2418	N	1450	-0-	-968	-0-	1254	3	17	4	N	163	188	1				710
							179	9										
08	1488	N	829	-0-	-659	-0-	709	3	10	4	N	100	182	1				628
							110	9										
09	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	1424	3	29	4	N	232	187	1				673
							255	9										
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1362	3	29	4	N	226	184	1				715
							249	9										
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1377	3	33	4	N	103	185	1				633
							113	9										

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	-0-			151
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	42	1	180	2	N	-0-			151
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	26	1	50	2	N	-0-			151
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	90	1	185	2	N	-0-			151
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			151
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	11	1	35	2	N	-0-			151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	123	2	N	-0-			135
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	38	1	163	2	N	-0-			135
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	13	1	27	2	N	-0-			135
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			135
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	19	1	62	2	N	-0-			135
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	N	-0-			-0-
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	34	1	149	2	N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	2	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	57	1	118	2	N	-0-			-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	21	1	92	2	N	-0-			-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	14	1	29	2	N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	-0-			54
07	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	153	1	2883	2	N	-0-			54
08	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	257	1	2586	2	N	-0-			54
09	3090	X	2416	-0-	-674	-0-	276	1	2140	2	N	-0-			54
10	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	301	1	2284	2	N	-0-			54
11	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	326	1	2451	2	N	-0-			54

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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SARCO CREEK (2800)              //CONT.//   81077 166   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GOLIAD
  T-C OIL COMPANY, LLC            //CONT.// 833782
    BUNDICK                           WELL #:    2    RRCID -> 200172  COMPL. DATE 09/05/2003  TOTAL DEPTH  5380 PERF. 2860 -  2863
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -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        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WOOD                              WELL #:   81    RRCID -> 182275  COMPL. DATE 12/11/2000  TOTAL DEPTH  5272 PERF. 4068 -  4090
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 (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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	89	1	1639	2	N	-0-			77
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-			77
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	153	1	1461	2	N	-0-			77
09	1740 N	1344	-0-	-396	-0-	161	1	1183	2	N	-0-			77
10	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	178	1	1278	2	N	-0-			77
11	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	186	1	1324	2	N	-0-			77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	55	1	1062	2	N	-0-			27
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	59	1	1114	2	N	-0-			27
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	2	N	-0-			27
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	111	1	862	2	N	-0-			27
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	301	1	844	2	N	-0-			27
11	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	124	1	932	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, 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-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	65	1	1257	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	68	1	1275	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	710	1	571	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	720	1	486	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	719	1	457	2	N	-0-			-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	746	1	617	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

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

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

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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
11	14B DENY	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

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

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

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	4200 X	4053	-0-	-147 B	-0-	234	1	3819	3	Y	-0-					42
07	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	238	1	3649	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10	3305	-0-	3305 B	3305	201	1	3104	3	Y	-0-					42
09	DLQ G-10	3866	-0-	3866 B	7171	220	1	3646	3	Y	-0-					42
10	DLQ G-10	3745	-0-	3745 B	10916	225	1	3520	3	Y	-0-					42
11	DLQ G-10	2935	-0-	2935 B	13851	189	1	2746	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	4140 X	924	-0-	-3216 B	-0-	53	1	871	3	Y	-0-					15
07	4278 X	1979	-0-	-2299 B	-0-	121	1	1858	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10	1596	-0-	1596 B	1596	97	1	1499	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	948	-0-	948 B	2544	54	1	894	3	Y	-0-					15
10	DLQ G-10	835	-0-	835 B	3379	50	1	785	3	Y	-0-					15
11	DLQ G-10	1072	-0-	1072 B	4451	69	1	1003	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

06	2700 N	2245	-0-	-455 B	-0-	129	1	2116	3	N	-0-					-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	165	1	2519	3	N	-0-					-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	126	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	126	1	2087	3	N	-0-					-0-
10	2697 N	1171	-0-	-1526 B	-0-	70	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	2010 N	1947	-0-	-63 B	-0-	126	1	1821	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

06	26640 X	23744	-0-	-2896 B	-0-	1367	1	22352	3	Y	23					68
						25	9									
07	27528 X	22510	-0-	-5018 B	-0-	1380	1	21121	3	Y	8					76
						9	9									
08	DLQ G-10	22942	-0-	22942 B	22942	1397	1	21528	3	Y	15					91
						17	9									
09	DLQ G-10	21335	-0-	21335 B	44277	1216	1	20108	3	Y	10					101
						11	9									
10	DLQ G-10	22596	-0-	22596 B	66873	1358	1	21236	3	Y	2	88	1			15
						2	9									
11	DLQ G-10	21075	-0-	21075 B	87948	1359	1	19716	3	Y	-0-					15

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

06	7560 X	6258	-0-	-1302 B	-0-	361	1	5897	3	N	-0-					59
07	7502 X	6659	-0-	-843 B	-0-	408	1	6251	3	N	-0-					59
08	7502 X	6536	-0-	-966 B	-0-	398	1	6138	3	N	-0-					59
09	6480 X	5148	-0-	-1332 B	-0-	294	1	4854	3	N	-0-					59
10	6665 X	6367	-0-	-298 B	-0-	383	1	5984	3	N	-0-					59
11	6450 X	5941	-0-	-509 B	-0-	383	1	5558	3	N	-0-					59

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	133	1	2171	3	N	-0-					104
07	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	3	N	20					124
						22	9									
08	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	167	1	2579	3	N	-0-					124
09	2310 N	2309	-0-	-1 B	-0-	132	1	2176	3	N	1					125
						1	9									
10	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	182	1	2852	3	N	-0-					125
11	2670 N	2628	-0-	-42 B	-0-	170	1	2458	3	N	-0-					125

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

06	8730 X	7400	-0-	-1330 B	-0-	427	1	6973	3	Y	-0-					67
07	9021 X	8006	-0-	-1015 B	-0-	491	1	7515	3	Y	-0-					67
08	DLQ G-10	8083	-0-	8083 B	8083	493	1	7590	3	Y	-0-					67
09	DLQ G-10	7358	-0-	7358 B	15441	420	1	6938	3	Y	-0-					67
10	DLQ G-10	7553	-0-	7553 B	22994	454	1	7099	3	Y	-0-					67
11	DLQ G-10	6933	-0-	6933 B	29927	447	1	6486	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

06	6990 X	6497	-0-	-493 B	-0-	373	1	6098	3	Y	24					66
						26	9									
07	7223 X	5860	-0-	-1363 B	-0-	359	1	5492	3	Y	8					74
						9	9									
08	DLQ G-10	6675	-0-	6675 B	6675	405	1	6244	3	Y	24					98
						26	9									
09	DLQ G-10	5783	-0-	5783 B	12458	329	1	5441	3	Y	12					110
						13	9									
10	DLQ G-10	6040	-0-	6040 B	18498	361	1	5654	3	Y	23	96	1			37
						25	9									
11	DLQ G-10	5475	-0-	5475 B	23973	353	1	5122	3	Y	-0-					37

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

06	2970 X	1719	-0-	-1251 B	-0-	99	1	1616	3	N	4					121
						4	9									
07	2821 X	1837	-0-	-984 B	-0-	113	1	1724	3	N	-0-					121
08	2821 X	1994	-0-	-827 B	-0-	121	1	1862	3	N	10					131
						11	9									
09	2130 X	1678	-0-	-452 B	-0-	94	1	1559	3	N	23					154
						25	9									
10	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	113	1	1762	3	N	-0-					154
*11	2240 X	2240	-0-	-0- B	-0-	144	1	2088	3	N	7					161
						8	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

06	25470 X	14722	-0-	-10748 B	-0-	849	1	13873	3	N	-0-					170
07	26319 X	11294	-0-	-15025 B	-0-	693	1	10601	3	N	-0-					170
08	23684 X	14545	-0-	-9139 B	-0-	886	1	13659	3	N	-0-					170
09	21750 X	12381	-0-	-9369 B	-0-	706	1	11675	3	N	-0-					170
10	22475 X	15243	-0-	-7232 B	-0-	916	1	14327	3	N	-0-					170
11	14730 X	12095	-0-	-2635 B	-0-	780	1	11315	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

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

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

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

TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			159
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			159
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			159

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7603	-0-	-1037	-0-	7559	3	44	9	N	40					135
07	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	7745	3	42	9	N	38					173
08	7843	X	7724	-0-	-119	-0-	7680	3	44	9	N	40					213
09	7590	X	7313	-0-	-277	-0-	7282	3	31	9	N	28					241
10	7843	X	7123	-0-	-720	-0-	7070	3	53	9	N	48	161	1			128
11	7590	X	6019	-0-	-1571	-0-	5982	3	37	9	N	34					162

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

06	17400	X	7741	-0-	-9659	-0-	7623	3	118	9	N	107					316
07	17980	X	10715	-0-	-7265	-0-	10588	3	127	9	N	115	186	1			245
08	14632	X	8854	-0-	-5778	-0-	8787	3	67	9	N	61					306
09	11250	X	4750	-0-	-6500	-0-	4692	3	58	9	N	53	185	1			174
10	10726	X	6039	-0-	-4687	-0-	5961	3	78	9	N	71					245
11	10380	X	2633	-0-	-7747	-0-	2581	3	52	9	N	47	175	1			117

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

08	0		3104	-0-	3104	3104	3018	3	86	9	N	78					78
*09	15748	X	12644	-0-	-3104	-0-	12602	3	42	9	N	38					116
*10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12656	3	51	9	N	46					162
*11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12513	3	68	9	N	62					224

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	25	X	-0-	-0-	-25	-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-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	313	-0-	-1299	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
09	87004	X	87004	-0-	-0-	-0-	87004	2			N	-0-					-0-
10	151402	X	151402	-0-	-0-	-0-	151402	2			N	-0-					-0-
*11	162209	X	162209	-0-	-0-	-0-	162209	2			N	-0-					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	19830 #	18354	-0-	-1476	-0-	1549	1	16805	2	Y	-0-			-0-
07	20537 R	20537	-0-	-0-	-0-	1499	1	19038	2	Y	-0-			-0-
08	11181 R	11181	-0-	-0-	-0-	1412	1	9769	2	Y	-0-			-0-
09	15338 R	15338	-0-	-0-	-0-	714	1	14624	2	Y	-0-			-0-
*10	22221 R	22221	-0-	-0-	-0-	1779	1	20442	2	Y	-0-			-0-
11	19860 #	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT			-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-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 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-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

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-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

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

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 CAPACITY 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	1479	-0-	1479 B	102065	1432	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	0	2206	-0-	2206 B	104271	2147	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	106000 X	1729	-0-	-104271	-0-	1667	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
09	1110 X	1057	-0-	-53	-0-	1028	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	1147 X	827	-0-	-320	-0-	804	2	23	9	Y	21					21
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					21

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

06	0	8785	-0-	8785 B	486341	8585	2	200	9	Y	182	97	1			608
07	0	8160	-0-	8160 B	494501	8016	2	144	9	Y	131	301	1			438
08	500527 X	6026	-0-	-494501	-0-	5914	2	112	9	Y	102	53	1			487
09	11070 X	3945	-0-	-7125	-0-	3875	2	70	9	Y	64	25	1			526
10	10509 X	742	-0-	-9767	-0-	742	2			Y	-0-					526
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					526

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

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

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

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

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

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

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

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	2900 N	1269	-0-	-1631	5979	1265	2	4	9	Y	4	73	1			79
07	3100 N	1959	-0-	-1141	4838	1941	2	18	9	Y	16					95
08	6255 X	1417	-0-	-4838	-0-	1380	2	37	9	Y	34	51	1			78
09	1860 X	1557	-0-	-303	-0-	1499	2	58	9	Y	53	75	1			56
10	1922 X	1072	-0-	-850	-0-	1039	2	33	9	Y	30					86
11	1860 X	830	-0-	-1030	-0-	788	2	42	9	Y	38					124

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
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
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
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

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
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

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-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

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

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	88	1	387	3	N	-0-					-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	111	1	551	3	N	-0-					-0-
08	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	300	-0-	-180 B	-0-	64	1	236	3	N	-0-					-0-
10	651 N	134	-0-	-517 B	-0-	34	1	100	3	N	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	57	1	126	3	N	-0-					-0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810

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-

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2	N	-0-			-0-
07	992 N	169	-0-	-823	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
11	960 N	711	-0-	-249	-0-	711	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

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

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					160
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					160
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					160
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					160
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					160

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
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

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

06	10260 X	7991	-0-	-2269	-0-	5	1	7916	2	N	64	179	1			206
						70	9									
07	10447 X	7323	-0-	-3124	-0-	197	1	7027	2	N	90	189	1			107
						99	9									
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					107
09	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					107
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					107
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					107

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 N	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			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

06	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18

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

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

06	2490 #	1128	-0-	-1362	-0-	33	1	1094	2	N	1					254
						1	9									
07	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					254
08	2573 #	1469	-0-	-1104	-0-	44	1	1423	2	N	2					256
						2	9									
09	2340 #	430	-0-	-1910	-0-	13	1	414	2	N	3	182	1			77
						3	9									
*10	2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	70	1	2272	2	N	10					87
						11	9									
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					87

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

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

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

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					194
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					194
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					194
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					194
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					194
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	100	1	4868	2	N	131	180	1			199
						144	9									
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	100	1	4353	2	N	102	171	1			130
						112	9									
08	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	100	1	10327	2	N	238	170	1			198
						262	9									
09	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	100	1	14703	2	N	509	364	1			343
						560	9									
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	100	1	4643	2	N	163	359	1			147
						179	9									
*11	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	90	1	13146	2	N	503	368	1			282
						553	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

06	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28373	2	425	9	N	386	330	1			165
07	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	25764	2	405	9	N	368	288	1			245
08	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	26767	2	424	9	N	385	345	1			285
09	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	24943	2	426	9	N	387	356	1			316
10	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	28565	2	436	9	N	396	538	1			174
11	23190 X	18719	-0-	-4471	-0-	18421	2	298	9	N	271	179	1			266

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

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-

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	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

06	8970 X	8292	-0-	-678	-0-	580	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	620	1	8939	2	N	-0-					-0-
08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	620	1	8632	2	N	-0-					-0-
09	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	600	1	8793	2	N	-0-					-0-
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	620	1	9115	2	N	-0-					-0-
11	9240 X	8000	-0-	-1240	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

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

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

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-

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 (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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	210 N	168	-0-	-42	-0-	26	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	25	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	10198	-0-	-2	-0-	1562	1	8636	2	Y	-0-			7
07	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	1728	1	8968	2	Y	-0-			7
08	11067 X	10861	-0-	-206	-0-	1669	1	9192	2	Y	-0-			7
09	10710 X	10514	-0-	-196	-0-	1864	1	8650	2	Y	-0-			7
10	11067 X	10963	-0-	-104	-0-	1780	1	9183	2	Y	-0-			7
11	10350 X	10089	-0-	-261	-0-	2102	1	7987	2	Y	-0-			7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

06	2940 X	1433	-0-	-1507	-0-	219	1	1214	2	Y	-0-			-0-
07	2635 X	1192	-0-	-1443	-0-	193	1	999	2	Y	-0-			-0-
08	2232 X	1461	-0-	-771	-0-	225	1	1236	2	Y	-0-			-0-
09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	336	1	1557	2	Y	-0-			-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	307	1	1585	2	Y	-0-			-0-
*11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	377	1	1433	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-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	56	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	66	1	308	2	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	2	Y	-0-			-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	387	1	2140	2	Y	160	178	1	120
						176	9							
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	427	1	2218	2	Y	82	176	1	26
						90	9							
08	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	385	1	2120	2	Y	75			101
						83	9							
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	442	1	2051	2	Y	77			178
						85	9							
*10	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	430	1	2218	2	Y	89	184	1	83
						98	9							
11	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	515	1	1959	2	Y	75			158
						83	9							

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

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

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

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	66	1	367	2	Y	-0-			11
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	63	1	325	2	Y	-0-			11
08	496	N	227	-0-	-269	-0-	35	1	192	2	Y	-0-			11
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	32	1	148	2	Y	-0-			11
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	2	Y	-0-			11
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	Y	-0-			11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

06	3000	N	12186	-0-	9186	24465	1866	1	10320	2	N	-0-			44
07	35813	X	11348	-0-	-24465	-0-	1833	1	9515	2	N	-0-			44
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	1633	1	8992	2	N	-0-			44
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	1404	1	6515	2	N	-0-			44
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1719	1	8869	2	N	-0-			44
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	996	1	3784	2	N	-0-			44

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. (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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					77
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					77
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					77

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

06	3360	X	3054	-0-	-306	-0-	413	1	2630	2	Y	10					32
							11	9									
07	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	468	1	2820	2	Y	11	13	1			30
							12	9									
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	416	1	2850	2	Y	8					38
							9	9									
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	409	1	2878	2	Y	13					51
							14	9									
*10	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	413	1	2804	2	Y	13	43	1			21
							14	9									
*11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	440	1	2787	2	Y	12					33
							13	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

06	1830	X	740	-0-	-1090	-0-	100	1	634	2	Y	5					33
							6	9									
07	1891	X	1129	-0-	-762	-0-	160	1	961	2	Y	7	13	1			27
							8	9									
08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	218	1	1492	2	Y	4					31
							4	9									
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	218	1	1532	2	Y	5					36
							6	9									
*10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	210	1	1424	2	Y	3	31	1			8
							3	9									
11	1650	X	1647	-0-	-3	-0-	223	1	1410	2	Y	13					21
							14	9									

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	12					76
							13	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	28	104	1			-0-
							31	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	N	10					10
							11	9									
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	161	2	N	18					28
							20	9									
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	155	2	N	31					59
							34	9									
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	5	1	34	2	N	21					80
							23	9									

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	54	1	346	2	N	-0-					2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	382	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	70	1	480	2	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	2	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	N	1					1
							1	9									
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	14	1	92	2	N	-0-					1

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

06	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-	1095	1	6969	2	Y	34					109
							37	9									
07	10912	X	6608	-0-	-4304	-0-	937	1	5643	2	Y	25	41	1			93
							28	9									
08	10912	X	7701	-0-	-3211	-0-	978	1	6700	2	Y	21					114
							23	9									
09	10560	X	7183	-0-	-3377	-0-	893	1	6275	2	Y	14					128
							15	9									
*10	9672	X	7490	-0-	-2182	-0-	957	1	6501	2	Y	29	111	1			46
							32	9									
11	8100	X	6773	-0-	-1327	-0-	920	1	5830	2	Y	21					67
							23	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

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	2610	N	1226	-0-	-1384	-0-	88	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	857	-0-	-1747	-0-	71	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	558	-0-	-2170	-0-	45	1	513	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	342	-0-	-888	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
10	868	N	189	-0-	-679	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
11	540	N	51	-0-	-489	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

08	0	1420	-0-	1420	1420	1420	3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	5931	-0-	5931	7351	5931	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	5956	-0-	5956	13307	5956	3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	5888	-0-	5888	19195	5888	3			N	-0-			-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	810 N	761	-0-	-49	-0-	118	1	643	2	N	-0-			-0-
07	961 N	832	-0-	-129	-0-	136	1	696	2	N	-0-			-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	126	1	696	2	N	-0-			-0-
09	750 N	530	-0-	-220	-0-	57	1	473	2	N	-0-			-0-
10	837 N	392	-0-	-445	-0-	44	1	348	2	N	-0-			-0-
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	97	1	644	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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	352	-0-	-3758	-0-	119	1	233	2	Y	-0-					23
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	Y	-0-					23
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	76	1	235	2	Y	-0-					23
09	360	X	170	-0-	-190	-0-	69	1	101	2	Y	-0-					23
10	372	X	155	-0-	-217	-0-	68	1	87	2	Y	-0-					23
11	360	X	85	-0-	-275	-0-	50	1	35	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					23
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					23
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	573	1	3137	2	N	122					290
							134	9									
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	577	1	2946	2	N	33	183	1			140
							36	9									
08	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	499	1	2747	2	N	90	175	1			55
							99	9									
09	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	327	1	2725	2	N	187					242
							206	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	364	1	2874	2	N	23	178	1			87
							25	9									
11	3660	X	2925	-0-	-735	-0-	367	1	2434	2	N	113					200
							124	9									

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	989	1	5415	2	N	-0-					147
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1034	1	5280	2	N	-0-					147
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	898	1	4947	2	N	-0-					147
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	629	1	5250	2	N	-0-					147
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	683	1	5393	2	N	-0-					147
*11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	781	1	5186	2	N	41					188
							45	9									

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5102	-0-	-1648	-0-	760	1	4160	2	N	165					279
							182	9									
07	6975	X	6670	-0-	-305	-0-	1043	1	5328	2	N	272	349	1			202
							299	9									
08	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	841	1	4632	2	N	210	177	1			235
							231	9									
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	537	1	4480	2	N	163	178	1			220
							179	9									
10	6665	X	6188	-0-	-477	-0-	662	1	5226	2	N	273	178	1			315
							300	9									
11	6450	X	5183	-0-	-1267	-0-	648	1	4298	2	N	215	368	1			162
							237	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5040	X	3740	-0-	-1300	-0-	578	1	3162	2	N	-0-					61
07	5208	X	3976	-0-	-1232	-0-	651	1	3325	2	N	-0-					61
08	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	514	1	2831	2	N	-0-					61
09	4080	X	2988	-0-	-1092	-0-	320	1	2668	2	N	-0-					61
10	4216	X	2705	-0-	-1511	-0-	304	1	2401	2	N	-0-					61
11	3840	X	2988	-0-	-852	-0-	391	1	2597	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	354	1	1940	2	N	97					204
							107	9									
07	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	377	1	1927	2	N	96	173	1			127
							106	9									
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	352	1	1942	2	N	111					238
							122	9									
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	238	1	1987	2	N	-0-					238
10	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	264	1	2088	2	N	55	178	1			115
							61	9									
11	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	273	1	1814	2	N	114					229
							125	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	25					215
							28	9									
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	58	1	297	2	N	30					245
							33	9									
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	45	1	248	2	N	1	168	1			78
							1	9									
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	30	1	250	2	N	-0-					78
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	12					90
							13	9									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	20					110
							22	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	14948	-0-	-10162	-0-	14702	2	246	9	N	224	356	1			31
07	25947	X	14364	-0-	-11583	-0-	14130	2	234	9	N	213	182	1			62
08	25947	X	12993	-0-	-12954	-0-	12596	2	397	9	N	361	350	1			73
09	20880	X	12097	-0-	-8783	-0-	12028	2	69	9	N	63					136
10	17825	X	7435	-0-	-10390	-0-	7350	2	85	9	N	77	184	1			29
11	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					29

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	452	1	889	2	Y	12					155
							13	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	252	1	723	2	Y	8					163
							9	9									
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	286	1	880	2	Y	-0-					163
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	575	1	840	2	Y	9	164	1			8
							10	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	540	1	688	2	Y	7					15
							8	9									
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1089	1	769	2	Y	12					27
							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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-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

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	492	1	2694	2	N	152	174	1			168
							167	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	518	1	2646	2	N	193	183	1			178
							212	9									
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	460	1	2536	2	N	132	177	1			133
							145	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	316	1	2639	2	N	163	186	1			110
							179	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	325	1	2570	2	N	170	180	1			100
							187	9									
*11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	359	1	2381	2	N	176	188	1			88
							194	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

06	2310	X	1625	-0-	-685	-0-	251	1	1374	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	257	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1271	-0-	-651	-0-	195	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	893	-0-	-812	-0-	100	1	793	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	740	-0-	-880	-0-	97	1	643	2	N	-0-					-0-

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	42	85	1			-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-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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

06	15240 X	14625	-0-	-615	-0-	2259	1	12366	2	N	-0-					97
07	15748 X	14981	-0-	-767	-0-	2452	1	12526	2	N	3					100
						3	9									
08	15314 X	11114	-0-	-4200	-0-	1705	1	9392	2	N	15	87	1			28
						17	9									
09	14730 X	14628	-0-	-102	-0-	1566	1	13062	2	N	-0-					28
10	15159 X	12556	-0-	-2603	-0-	1411	1	11145	2	N	-0-					28
11	14640 X	12451	-0-	-2189	-0-	1631	1	10820	2	N	-0-					28

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

06	4650 X	4452	-0-	-198	-0-	688	1	3764	2	N	-0-					27
07	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	785	1	4010	2	N	-0-					27
08	4712 X	4326	-0-	-386	-0-	665	1	3661	2	N	-0-					27
09	4500 X	4004	-0-	-496	-0-	429	1	3575	2	N	-0-					27
10	4805 X	4593	-0-	-212	-0-	516	1	4077	2	N	-0-					27
11	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	543	1	3606	2	N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

06	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	1537	1	8416	2	N	20					220
						22	9									
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1059	1	5411	2	N	4	181	1			43
						4	9									
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	577	1	3179	2	N	-0-					43
09	2280 X	2156	-0-	-124	-0-	230	1	1922	2	N	4					47
						4	9									
10	2356 X	422	-0-	-1934	-0-	45	1	352	2	N	23					70
						25	9									
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					70

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	493	1	1679	2	Y	-0-					6
07	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	512	1	1855	2	Y	-0-					6
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	393	1	2014	2	Y	-0-					6
09	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	360	1	1819	2	Y	-0-					6
10	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	402	1	1912	2	Y	-0-					6
11	2340	X	2270	-0-	-70	-0-	403	1	1865	2	Y	2					8
							2	9									

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-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	312	1	1062	2	Y	-0-					6
07	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	226	1	819	2	Y	-0-					6
08	1488	N	582	-0-	-906	-0-	95	1	487	2	Y	-0-					6
09	1380	N	618	-0-	-762	-0-	102	1	516	2	Y	-0-					6
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	163	1	773	2	Y	-0-					6
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	186	1	863	2	Y	2					8
							2	9									

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	2	Y	-0-					6
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	Y	-0-					6
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	Y	-0-					6
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	2	Y	-0-					6
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					6
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	2					8
							2	9									

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					6
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					6
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					6
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					6
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					6
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	2					8
							2	9									

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					72
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					72
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	2	N	-0-					72
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					72
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	-0-					72
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	N	-0-					72

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

06	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	69	1	2192	2	Y	35					44
						39	9									
07	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			Y	-0-					44
08	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	156	1	2089	2	Y	-0-					44
09	2310 N	2056	-0-	-254	-0-	167	1	1889	2	Y	-0-					44
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	188	1	2007	2	Y	-0-					44
11	2160 N	1962	-0-	-198	-0-	90	1	1847	2	Y	23	42	1			25
						25	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

06	6960 X	6623	-0-	-337	-0-	203	1	6420	2	Y	-0-					-0-
07	7192 X	6437	-0-	-755	-0-	1	1	6436	2	Y	-0-					-0-
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	483	1	6485	2	Y	17					17
						19	9									
09	6810 X	6525	-0-	-285	-0-	526	1	5958	2	Y	37					54
						41	9									
10	7037 X	6571	-0-	-466	-0-	560	1	5971	2	Y	36					90
						40	9									
11	6750 X	6248	-0-	-502	-0-	289	1	5953	2	Y	5	86	1			9
						6	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	1468	1	4995	2	Y	-0-			6
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1507	1	5458	2	Y	-0-			6
08	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	1134	1	5818	2	Y	-0-			6
09	6690 X	6528	-0-	-162	-0-	1079	1	5449	2	Y	-0-			6
10	6913 X	6542	-0-	-371	-0-	1136	1	5406	2	Y	-0-			6
11	6690 X	6086	-0-	-604	-0-	1080	1	5004	2	Y	2			8
						2	9							

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	727	1	2475	2	Y	-0-			6
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	692	1	2506	2	Y	-0-			6
08	3503 X	2943	-0-	-560	-0-	480	1	2463	2	Y	-0-			6
09	3390 X	2883	-0-	-507	-0-	477	1	2406	2	Y	-0-			6
10	3503 X	2956	-0-	-547	-0-	513	1	2443	2	Y	-0-			6
11	3210 X	2845	-0-	-365	-0-	505	1	2338	2	Y	2			8
						2	9							

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

06	6930 X	6539	-0-	-391	-0-	1485	1	5054	2	Y	-0-			6
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1615	1	5850	2	Y	-0-			6
08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1248	1	6405	2	Y	-0-			6
09	7110 X	7008	-0-	-102	-0-	1159	1	5849	2	Y	-0-			6
10	7471 X	6891	-0-	-580	-0-	1197	1	5694	2	Y	-0-			6
11	7410 X	6824	-0-	-586	-0-	1211	1	5611	2	Y	2			8
						2	9							

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-			6
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-			6
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	2	Y	-0-			6
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-			6
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	Y	-0-			6
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	2			8
						2	9							

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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	177	-0-	177	177	29	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	238	-0-	238	415	41	1	197	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	191	-0-	191	606	34	1	157	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	879	-0-	-141 B	-0-	63	1	805	2	N	10					177
							11	9									
07	1054	N	813	-0-	-241 B	-0-	66	1	737	2	N	9	173	1			13
							10	9									
08	1116	N	800	-0-	-316 B	-0-	64	1	734	2	N	2					15
							2	9									
09	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	74	1	825	2	N	-0-					15
10	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	86	1	901	2	N	-0-					15
*11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	89	1	856	2	N	2					17
							2	9									

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

06	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
07	868	N	564	-0-	-304 B	-0-	46	1	518	2	N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140 B	-0-	51	1	584	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	60	1	668	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	62	1	654	2	N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	61	1	585	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

06	1080	N	811	-0-	-269 B	-0-	57	1	742	2	N	11					154
							12	9									
07	1147	N	782	-0-	-365 B	-0-	63	1	704	2	N	14					168
							15	9									
08	992	N	829	-0-	-163 B	-0-	67	1	762	2	N	-0-					168
09	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	61	1	680	2	N	4	151	1			21
							4	9									
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	69	1	717	2	N	8					29
							9	9									
*11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	75	1	726	2	N	15					44
							17	9									

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

06	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	10531	2	215	9	N	195	187	1			117
07	10903	X	10903	-0-	-0- B	-0-	10687	2	216	9	N	196	169	1			144
08	10829	X	10829	-0-	-0- B	-0-	10625	2	204	9	N	185	190	1			139
09	9065	X	9065	-0-	-0- B	-0-	8882	2	183	9	N	166	190	1			115
*10	9387	X	9387	-0-	-0- B	-0-	9191	2	196	9	N	178	181	1			112
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-					N	NO RPT					112

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- 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-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4220	2	63	9	N	57					192
07	3875	X	2787	-0-	-1088	-0-	2729	2	58	9	N	53					245
08	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2923	2	59	9	N	54					299
09	3750	X	1897	-0-	-1853	-0-	1853	2	44	9	N	40	182	1			157
10	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3207	2	56	9	N	51					208
11	3750	X	3086	-0-	-664	-0-	3010	2	76	9	N	69	179	1			98

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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

06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	2	N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

06	1560	#	942	-0-	-618	B	-14386	67	1	875	2	N	-0-				-0-
07	775	#	331	-0-	-444	B	-14830	27	1	304	2	N	-0-				-0-
08	775	#	484	-0-	-291	B	-15121	39	1	445	2	N	-0-				-0-
09	930	#	408	-0-	-522	B	-15643	34	1	374	2	N	-0-				-0-
10	961	#	325	-0-	-636	B	-16279	29	1	296	2	N	-0-				-0-
11	930	#	133	-0-	-797	B	-17076	13	1	120	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

06	0		3668	-0-	3668		3668	3668	2		N	-0-					-0-
07	3856		8125	-0-	4269		7937	8125	2		N	-0-					-0-
08	19872		7775	-0-	-12097		-0-	7775	2		N	-0-					-0-
09	7976		7603	-0-	-373		-0-	7603	2		N	-0-					-0-
10	7525		7498	-0-	-27		-0-	7498	2		N	-0-					-0-
11	7230		6459	-0-	-771		-0-	6459	2		N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

*12	10354 X	9094	-0-	-1260	-0-	314	1	8723	3	N	52					161
						57	9									
*01	10354 X	8053	-0-	-2301	-0-	338	1	7695	3	N	18					179
						20	9									
*02	9044 X	6767	-0-	-2277	-0-	388	1	6379	3	N	-0-					179
*03	10013 X	7193	-0-	-2820	-0-	325	1	6868	3	N	-0-					179
*04	9690 X	5082	-0-	-4608	-0-	341	1	4738	3	N	3					182
						3	9									
*05	9052 X	7610	-0-	-1442	-0-	1063	1	6527	3	N	18	175	1			25
						20	9									
*06	7770 X	2730	-0-	-5040	-0-	429	1	35	2	N	5					30
						2260	3	6	9							
*07	7502 X	5695	-0-	-1807	-0-	948	1	79	2	N	20					50
						4646	3	22	9							
*08	7781 X	5229	-0-	-2552	-0-	909	1	53	2	N	14					64
						4252	3	15	9							
*09	7530 X	7153	-0-	-377	-0-	1280	1	5856	3	N	15					79
						17	9									
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	229	1	7814	3	N	3					82
						3	9									
*11	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	214	1	7187	3	N	59					141
						65	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	425	1	35	2	N	11					152
						2239	3	12	9							
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	825	1	69	2	N	21					173
						4047	3	23	9							
*08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	444	1	26	2	N	2					175
						2075	3	2	9							
*09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	804	1	3676	3	N	70					245
						77	9									
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	96	1	3263	3	N	-0-					245
*11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	138	1	4632	3	N	-0-					245

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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	1032	1	19951	3	N	48	45	0			5
							113	4	53	9							
*02	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	784	1	16803	3	N	-0-	5	0			-0-
							42	4									
*03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	616	1	12819	3	N	13	11	0			2
							53	4	14	9							
*04	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	752	1	14393	3	N	7	8	0			1
							21	4	8	9							
*05	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	610	1	11686	3	N	25	22	0			4
							17	4	28	9							
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	602	1	181	2	N	-0-	4	0			-0-
							11733	3	18	4							
*07	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	660	1	220	2	N	1	1	0			-0-
							12940	3	19	4							
*08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*09	1290	X	29	-0-	-1261	-0-	4	1	19	3	N	5	4	0			1
							6	9									
*10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8084	-0-	-8416	-0-	1265	1	103	2	N	51					123
							6660	3	56	9							
07	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	2912	1	243	2	N	76					199
							14277	3	84	9							
*08	17050	X	14342	-0-	-2708	-0-	2485	1	144	2	N	83					282
							11622	3	91	9							
*09	16500	X	11776	-0-	-4724	-0-	2107	1	9638	3	N	28	182	1			128
							31	9									
10	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	498	1	16983	3	N	13					141
							14	9									
11	16500	X	7517	-0-	-8983	-0-	216	1	7239	3	N	56					197
							62	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					64
*03	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	687	1	11966	3	N	15					79
							31	4	17	9							
*04	210	X	178	-0-	-32	-0-	10	1	165	3	N	3					82
							3	9									
*05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	565	1	8796	3	N	16					98
							14	4	18	9							
*06	8220	X	5501	-0-	-2719	-0-	320	1	79	2	N	4					102
							5090	3	8	4							
*07	8494	X	47	-0-	-8447	-0-	3	1	1	2	N	-0-					102
							43	3									
*08	8494	X	157	-0-	-8337	-0-	10	1	2	2	N	-0-					102
							145	3									
*09	8220	X	76	-0-	-8144	-0-	5	1	71	3	N	-0-					102
*10	8494	X	51	-0-	-8443	-0-	3	1	48	3	N	-0-					102
*11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	377	1	7728	3	N	7					109
							12	4	8	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					143
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1265	1	27109	3	N	16	18	0			2
							68	4	18	9							
*03	27869	X	13646	-0-	-14223	-0-	621	1	12930	3	N	38	34	0			6
							53	4	42	9							
*04	26970	X	20310	-0-	-6660	-0-	1000	1	19155	3	N	115	105	0			16
							28	4	127	9							
*05	27869	X	21610	-0-	-6259	-0-	1064	1	20400	3	N	105	103	0			18
							30	4	116	9							
*06	26970	X	14185	-0-	-12785	-0-	678	1	204	2	N	64	71	0			11
							13213	3	20	4							
*07	27869	X	21381	-0-	-6488	-0-	1016	1	339	2	N	85	88	0			8
							19902	3	30	4							
*08	21607	X	20109	-0-	-1498	-0-	1073	1	232	2	N	81	71	0			18
							18697	3	18	4							
*09	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	1163	1	20747	3	N	85	89	0			14
							33	4	94	9							
*10	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	1039	1	20463	3	N	92	87	0			19
							41	4	101	9							
*11	20700	X	13671	-0-	-7029	-0-	580	1	12986	3	N	71	73	0			17
							27	4	78	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

*12	5487	X	33	-0-	-5454	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	224	1	5097	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	6104	X	1672	-0-	-4432	-0-	74	1	1594	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*03	6758	X	4495	-0-	-2263	-0-	205	1	4272	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	553	1	10589	3	N	2	2	0			-0-
							16	4	2	9							
*05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	511	1	9799	3	N	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
*06	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	653	1	196	2	N	158	130	0			28
							12725	3	19	4							
*07	11532	X	8255	-0-	-3277	-0-	392	1	131	2	N	29	54	0			3
							7688	3	12	4							
*08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	3	5	0			1
*09	13860	X	12998	-0-	-862	-0-	1214	1	11097	3	N	614	517	0			98
							12	4	675	9							
*10	14229	X	37	-0-	-14192	-0-	1	1	36	3	N	-0-	98	0			-0-
11	13770	X	7172	-0-	-6598	-0-	204	1	113	2	N	7	5	0			2
							6847	3	8	9							

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
*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

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18816 X	12137	-0-	-6679	-0-	631	1	11296	3	N	162	142	0			20
						32	4	178	9							
*03	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	1487	1	25905	3	N	325	297	0			48
						68	4	358	9							
*04	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	1673	1	27111	3	N	19	64	0			3
						75	4	21	9							
*05	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	1424	1	22184	3	N	-0-	3	0			-0-
						36	4									
*06	26760 X	20108	-0-	-6652	-0-	1169	1	287	2	N	-0-					-0-
						18622	3	30	4							
*07	27652 X	21079	-0-	-6573	-0-	1241	1	331	2	N	-0-					-0-
						19475	3	32	4							
*08	27652 X	19306	-0-	-8346	-0-	1235	1	221	2	N	1	1	0			-0-
						17823	3	26	4							
*09	26760 X	1512	-0-	-25248	-0-	101	1	1408	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*10	23653 X	17631	-0-	-6022	-0-	1031	1	16568	3	N	-0-					-0-
						32	4									
11	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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-

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-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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) //CONT.// 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	7					28
							8	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	9					37
							10	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	N	-0-	36	1			1
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	44	1	199	3	N	36					37
							40	9									

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	212	1	920	3	N	32					278
							35	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	185	1	1250	3	N	31	178	1			131
							34	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	169	1	774	3	N	63					194
							69	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	3	N	78					272
							86	9									
10	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	162	1	964	3	N	-0-	144	1			128
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	212	1	952	3	N	20					148
							22	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

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	1800	N	1227	-0-	-573	-0-	230	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	252	1	1702	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	160	1	733	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	178	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1076	-0-	-877	-0-	155	1	921	3	N	-0-					-0-
11	870	N	552	-0-	-318	-0-	100	1	452	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

06	300	N	242	-0-	-58	-0-	45	1	197	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	43	1	197	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	51	1	298	3	N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	42	1	252	3	N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	3	N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					288
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	35					323
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					323
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					323

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
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

06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1631	3	116	9	N	105	180	1			77
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1670	3	81	9	N	74					151
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1674	3	14	9	N	13					164
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1632	3	199	9	N	181	183	1			162
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1661	3	94	9	N	85					247
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1637	3	100	9	N	91	186	1			152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	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	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-

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	14B	DENY	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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					70
07	2015	N	1474	-0-	-541	-0-	1474	2			N	-0-					70
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					70
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2					72
*10	3100	N	3277	-0-	177	177	3253	2	24	9	N	22					94
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					94

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	2850 #	2704	-0-	-146	-0-	2621	2	83	9	N	75						107
07	2759 #	2736	-0-	-23	-0-	2656	2	80	9	N	73						180
08	2759 #	2714	-0-	-45	-0-	2645	2	69	9	N	63	174	1				69
09	2700 #	2613	-0-	-87	-0-	2530	2	83	9	N	75						144
10	2790 #	2714	-0-	-76	-0-	2628	2	86	9	N	78	179	1				43
11	2700 #	2615	-0-	-85	-0-	2535	2	80	9	N	73						116

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 CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

06	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	264	1	31348	2	N	584	369	1				574
						642	9										
07	43361 X	43361	-0-	-0-	-0-	310	1	42288	2	N	694	912	1				356
						763	9										
08	44176 X	44176	-0-	-0-	-0-	310	1	43127	2	N	672	893	1				135
						739	9										
09	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	285	1	37705	2	N	643	568	1				210
						707	9										
10	45285 X	45285	-0-	-0-	-0-	310	1	44040	2	N	850	739	1				321
						935	9										
11	42750 X	40664	-0-	-2086	-0-	279	1	39626	2	N	690	745	1				266
						759	9										

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30	9	N	27						74
*07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	518	2	13	9	N	12						86
08	992 X	495	-0-	-497	-0-	483	2	12	9	N	11						97
09	660 X	249	-0-	-411	-0-	241	2	8	9	N	7						104
*10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-						104
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-						104

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830 X	1821	-0-	-9 B	-0-	1601	3	220	9	N	200	186	1			37
07	1984 X	1277	-0-	-707 B	-0-	1277	3			N	-0-					37
08	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1779	3	205	9	N	186	188	1			35
09	1830 N	1748	-0-	-82 B	-0-	1529	3	219	9	N	199					234
10	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1781	3	168	9	N	153	151	1			236
11	1920 N	1576	-0-	-344 B	-0-	1430	3	146	9	N	133	190	1			179

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

06	2730 X	2037	-0-	-693 B	-0-	1512	3	525	9	N	477	344	1			217
07	2821 X	1953	-0-	-868 B	-0-	1690	3	263	9	N	239	365	1			91
08	2821 X	1781	-0-	-1040 B	-0-	1397	3	384	9	N	349	377	1			63
09	2040 X	1909	-0-	-131 B	-0-	1329	3	580	9	N	527	377	1			213
10	2108 X	1681	-0-	-427 B	-0-	1482	3	199	9	N	181	183	1			211
11	2040 X	1431	-0-	-609 B	-0-	1110	3	321	9	N	292	180	1			323

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

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

06	9028 X	9028	-0-	-0- B	-0-	8199	3	829	9	N	754	744	1			270
07	5766 X	3619	-0-	-2147 B	-0-	3067	3	552	9	N	502	525	1			247
08	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					247
09	5580 X	50	-0-	-5530 B	-0-	50	3			N	-0-					247
10	5766 X	5693	-0-	-73 B	-0-	4921	3	772	9	N	702	373	1			576
*11	11132 X	11132	-0-	-0- B	-0-	9751	3	1381	9	N	1255	1298	1			533

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

06	4200 X	2845	-0-	-1355 B	-0-	48	1	2797	3	N	-0-					244
07	3410 X	3266	-0-	-144 B	-0-	33	1	2599	3	N	576	556	1			264
						634	9									
08	3193 X	1814	-0-	-1379 B	-0-	1814	3			N	-0-					264
09	3090 X	2411	-0-	-679 B	-0-	1916	3	495	9	N	450	180	1			534
10	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	31	1	3036	3	N	306	363	1			477
						337	9									
*11	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	99	1	3188	3	N	343	547	1			273
						377	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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130826 X	130826	-0-	-0- B	-0-	125	1	97841	3	Y	29873	29873	0			-0-
						32860	9									
07	134535 X	134535	-0-	-0- B	-0-	134	1	102286	3	Y	29195	29195	0			-0-
						32115	9									
08	113181 X	104383	-0-	-8798 B	-0-	128	1	80041	3	Y	22013	22013	0			-0-
						24214	9									
09	109530 X	57843	-0-	-51687 B	-0-	83	1	43157	3	Y	12053	12053	0			-0-
						1345	5	13258	9							
10	113181 X	63418	-0-	-49763 B	-0-	120	1	48185	3	Y	11806	11806	0			-0-
						2126	5	12987	9							
*11	109530 X	62094	-0-	-47436 B	-0-	125	1	48696	3	Y	10366	10366	0			-0-
						1870	5	11403	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 12113 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	24367	-0-	24367 B	24367	24	1	19206	3	Y	4670	4670	0			-0-
						5137	9									
11	SHUT IN	106208	-0-	106208 B	130575	136	1	85889	3	Y	18348	18348	0			-0-
						20183	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 12062 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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

06	43530 X	15831	-0-	-27699 B	-0-	1327	1	9263	3	Y	4764	4759	0			72
						1	4	5240	9							
07	36704 X	19376	-0-	-17328 B	-0-	1996	1	12607	3	Y	4339	4325	0			86
						4773	9									
08	26877 X	11898	-0-	-14979 B	-0-	1623	1	7664	3	Y	2338	2345	0			79
						39	4	2572	9							
09	20430 X	13440	-0-	-6990 B	-0-	1006	1	8927	3	Y	3162	3179	0	10	8	52
						29	4	3478	9							
*10	19375 X	6514	-0-	-12861 B	-0-	397	1	3334	3	Y	2506	2487	0	21	8	50
						26	4	2757	9							
11	18750 X	5638	-0-	-13112 B	-0-	44	1	355	3	Y	4760	4726	0	4	8	80
						3	4	5236	9							

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 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- 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-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

*01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	3	N	25	22	0			3
						28	9									
*03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	27	1	469	3	N	63	57	0			9
						1	4	69	9							
*04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	17	1	282	3	N	22	28	0			3
						1	4	24	9							
*05	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	13	1	202	3	N	17	17	0			3
						19	9									
*06	540 N	284	-0-	-256 B	-0-	15	1	4	2	N	17	17	0			3
						246	3	19	9							
*07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	16	1	4	2	N	21	22	0			2
						248	3	23	9							
*08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	20	1	4	2	N	33	28	0			7
						283	3	36	9							
*09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
*10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	17	1	270	3	N	33	26	0			7
						1	4	36	9							
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-

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	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-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

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
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 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
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 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

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-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

06	175800 X	73862	-0-	-101938 B	-0-	3294	1	810	2	N	15638	16054	0	2776
						52470	3	86	4					
*07	181660 X	70513	-0-	-111147 B	-0-	3227	1	862	2	N	14260	15629	0	1407
						50655	3	83	4					
*08	181660 X	64263	-0-	-117397 B	-0-	3212	1	574	2	N	12794	11368	0	2833
						46336	3	68	4					
*09	175800 X	56527	-0-	-119273 B	-0-	2962	1	41486	3	N	10912	12000	0	1745
						76	4	12003	9					
*10	87482 X	16386	-0-	-71096 B	-0-	774	1	12433	3	N	2868	4027	0	586
						24	4	3155	9					
*11	73860 X	29646	-0-	-44214 B	-0-	1047	1	21483	3	N	6438	5503	0	1521
						34	4	7082	9					

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

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

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 01/21/2011 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-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

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	14250 X	12701	-0-	-1549 B	-0-	1363	1	10751	3	Y	426	424	0			12
						118	4	469	9							
07	15407 X	9600	-0-	-5807 B	-0-	1117	1	8045	3	Y	302	303	0			11
						106	4	332	9							
08	15407 X	3558	-0-	-11849 B	-0-	725	1	2572	3	Y	174	181	0			4
						70	4	191	9							
09	14910 X	240	-0-	-14670 B	-0-	214	1	12	4	Y	13	17	0			-0-
						14	9									
10	14415 X	-0-	-0-	-14415 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	12690 X	39	-0-	-12651 B	-0-	1	1	13	3	Y	23	22	0			1
						25	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2040	-0-	-1020 B	-0-	941	1	262	3	Y	671	671	0			8
							99	4	738	9							
07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	1051	1	1566	3	Y	488	492	0			4
							108	4	537	9							
08	2193	X	2193	-0-	-0- B	-0-	880	1	713	3	Y	472	471	0			5
							81	4	519	9							
09	2487	X	2487	-0-	-0- B	-0-	871	1	1023	3	Y	475	472	0			8
							70	4	523	9							
10	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	932	1	1972	3	Y	426	425	0			9
							62	4	469	9							
11	2070	X	1743	-0-	-327 B	-0-	658	1	628	3	Y	346	349	0			6
							76	4	381	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

06	5880	X	4578	-0-	-1302 B	-0-	515	1	3747	3	Y	246	239	0			7
							45	4	271	9							
07	18976	X	18976	-0-	-0- B	-0-	1373	1	16679	3	Y	723	705	0			25
							129	4	795	9							
08	15956	X	15956	-0-	-0- B	-0-	1340	1	13861	3	Y	571	584	0			12
							127	4	628	9							
09	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	1011	1	10772	3	Y	392	397	0			7
							56	4	431	9							
10	16094	X	16094	-0-	-0- B	-0-	929	1	14598	3	Y	479	474	0			12
							40	4	527	9							
*11	12707	X	12707	-0-	-0- B	-0-	1101	1	10965	3	Y	443	443	0			12
							154	4	487	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

06	18091	X	18091	-0-	-0- B	-0-	1076	1	14994	3	Y	1776	1751	0			56
							67	4	1954	9							
07	23065	X	23065	-0-	-0- B	-0-	1338	1	19201	3	Y	2211	2208	0			59
							94	4	2432	9							
08	26921	X	26921	-0-	-0- B	-0-	1653	1	22489	3	Y	2429	2418	0			70
							107	4	2672	9							
09	22302	X	22302	-0-	-0- B	-0-	1526	1	18239	3	Y	2190	2195	0			65
							128	4	2409	9							
10	22368	X	22368	-0-	-0- B	-0-	1497	1	18510	3	Y	1967	1965	0			67
							197	4	2164	9							
*11	20953	X	20953	-0-	-0- B	-0-	1401	1	17464	3	Y	1734	1747	0			54
							181	4	1907	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

06	8700	X	7849	-0-	-851 B	-0-	898	1	5190	3	Y	1546	1542	0			41
							60	4	1701	9							
07	8990	X	2846	-0-	-6144 B	-0-	278	1	2020	3	Y	474	508	0			7
							27	4	521	9							
08	8959	X	7288	-0-	-1671 B	-0-	662	1	5106	3	Y	1328	1313	0			22
							59	4	1461	9							
09	8370	X	7676	-0-	-694 B	-0-	873	1	5260	3	Y	1376	1367	0			31
							29	4	1514	9							
10	8649	X	8018	-0-	-631 B	-0-	916	1	5643	3	Y	1261	1264	0			28
							72	4	1387	9							
*11	7996	X	7996	-0-	-0- B	-0-	907	1	5692	3	Y	1149	1146	0			31
							133	4	1264	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	1067	1	10619	3	Y	1389	1380	0			44
							66	4	1528	9							
07	13733	X	12567	-0-	-1166 B	-0-	1082	1	9905	3	Y	1367	1374	0			37
							76	4	1504	9							
08	14663	X	12564	-0-	-2099 B	-0-	1184	1	9737	3	Y	1424	1420	0			41
							77	4	1566	9							
09	14190	X	13050	-0-	-1140 B	-0-	1244	1	10081	3	Y	1473	1470	0			44
							105	4	1620	9							
10	14663	X	11269	-0-	-3394 B	-0-	1174	1	8574	3	Y	1241	1242	0			43
							156	4	1365	9							
11	13290	X	10653	-0-	-2637 B	-0-	1059	1	8173	3	Y	1169	1176	0			36
							135	4	1286	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	8280	X	5361	-0-	-2919 B	-0-	834	1	4010	3	Y	423	420	0			13
							52	4	465	9							
07	7967	X	5019	-0-	-2948 B	-0-	898	1	3608	3	Y	408	410	0			11
							64	4	449	9							
08	7502	X	6910	-0-	-592 B	-0-	1066	1	5177	3	Y	543	538	0			16
							70	4	597	9							
09	6240	X	4634	-0-	-1606 B	-0-	737	1	3430	3	Y	368	373	0			11
							62	4	405	9							
10	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	1014	1	4506	3	Y	673	661	0			23
							136	4	740	9							
*11	7698	X	7698	-0-	-0- B	-0-	1110	1	5731	3	Y	651	654	0			20
							141	4	716	9							

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	7230	X	13570	-0-	6340 B	-35117	986	1	11988	3	N	486	492	0			15
							61	4	535	9							
07	7471	X	12554	-0-	5083 B	-30034	990	1	11131	3	N	330	336	0			9
							70	4	363	9							
08	17825	X	12130	-0-	-5695 B	-30034	1059	1	10654	3	N	316	316	0			9
							69	4	348	9							
09	17250	X	10291	-0-	-6959 B	-30034	1018	1	8926	3	N	238	240	0			7
							85	4	262	9							
10	17825	X	9118	-0-	-8707 B	-30034	734	1	8019	3	N	244	243	0			8
							97	4	268	9							
11	13560	X	9342	-0-	-4218 B	-30034	727	1	8139	3	N	347	344	0			11
							94	4	382	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	2790	X	2570	-0-	-220 B	-0-	524	1	1466	3	Y	436	436	0			7
							100	4	480	9							
07	2883	X	2475	-0-	-408 B	-0-	539	1	1437	3	Y	366	366	0			7
							96	4	403	9							
08	2914	X	2546	-0-	-368 B	-0-	594	1	1504	3	Y	362	361	0			8
							50	4	398	9							
09	2640	X	2131	-0-	-509 B	-0-	559	1	1061	3	Y	425	424	0			9
							43	4	468	9							
10	2728	X	2113	-0-	-615 B	-0-	582	1	970	3	Y	443	442	0			10
							74	4	487	9							
11	2580	X	2152	-0-	-428 B	-0-	452	1	940	3	Y	599	595	0			14
							101	4	659	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	9193	X	9193	-0-	-0- B	-0-	1046	1	7609	3	Y	374	376	0			81
							127	4	411	9							
07	8018	X	8018	-0-	-0- B	-0-	634	1	6658	3	Y	312	350	0			43
							383	4	343	9							
08	9524	X	9524	-0-	-0- B	-0-	1388	1	7374	3	Y	566	411	0			198
							139	4	623	9							
09	9180	X	7767	-0-	-1413 B	-0-	1671	1	5197	3	Y	341	446	0			93
							524	4	375	9							
*10	9486	X	7583	-0-	-1903 B	-0-	1039	1	5317	3	Y	405	352	0			146
							781	4	446	9							
11	9210	X	5317	-0-	-3893 B	-0-	938	1	3637	3	Y	381	405	0			122
							323	4	419	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

06	35790	X	15336	-0-	-20454 B	-0-	680	1	12004	3	Y	2349	2352	0			28
							68	4	2584	9							
07	30008	X	15944	-0-	-14064 B	-0-	740	1	12604	3	Y	2296	2304	0			20
							74	4	2526	9							
08	20708	X	13666	-0-	-7042 B	-0-	588	1	10853	3	Y	1975	1972	0			23
							52	4	2173	9							
09	20040	X	5244	-0-	-14796 B	-0-	220	1	4186	3	Y	746	756	0			13
							17	4	821	9							
10	16926	X	9583	-0-	-7343 B	-0-	550	1	7059	3	Y	1762	1738	0			37
							36	4	1938	9							
11	15420	X	9060	-0-	-6360 B	-0-	608	1	6845	3	Y	1395	1410	0			22
							72	4	1535	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

06	10710	X	4422	-0-	-6288 B	-0-	707	1	3452	3	Y	161	180	0			35
							86	4	177	9							
07	9517	X	5665	-0-	-3852 B	-0-	632	1	4291	3	Y	327	295	0			67
							382	4	360	9							
08	7316	X	5520	-0-	-1796 B	-0-	804	1	4375	3	Y	236	220	0			83
							81	4	260	9							
09	4710	X	3830	-0-	-880 B	-0-	556	1	2988	3	Y	102	157	0			28
							174	4	112	9							
*10	5673	X	4203	-0-	-1470 B	-0-	367	1	3424	3	Y	124	107	0			45
							276	4	136	9							
*11	9490	X	9490	-0-	-0- B	-0-	618	1	8097	3	Y	511	393	0			163
							213	4	562	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

06	7530	X	5356	-0-	-2174 B	-0-	853	1	3760	3	Y	529	530	0			9
							161	4	582	9							
07	7781	X	7617	-0-	-164 B	-0-	776	1	5866	3	Y	763	758	0			14
							136	4	839	9							
08	7285	X	6379	-0-	-906 B	-0-	721	1	4811	3	Y	715	714	0			15
							60	4	787	9							
09	7050	X	4361	-0-	-2689 B	-0-	647	1	3018	3	Y	587	589	0			13
							50	4	646	9							
10	7626	X	2361	-0-	-5265 B	-0-	764	1	743	3	Y	688	685	0			16
							97	4	757	9							
11	7380	X	1147	-0-	-6233 B	-0-	233	1	468	3	Y	358	366	0			8
							52	4	394	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	47	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

06	44405 X	44405	-0-	-0- B	-0-	1829	1	40334	3	Y	1935	1929	0			61
						113	4	2129	9							
07	43114 X	43114	-0-	-0- B	-0-	1871	1	38989	3	Y	1929	1938	0			52
						132	4	2122	9							
08	44648 X	44648	-0-	-0- B	-0-	2132	1	40193	3	Y	1987	1982	0			57
						137	4	2186	9							
09	44400 X	36654	-0-	-7746 B	-0-	1929	1	32638	3	Y	1751	1756	0			52
						161	4	1926	9							
10	45880 X	43855	-0-	-2025 B	-0-	2169	1	39314	3	Y	1900	1887	0			65
						282	4	2090	9							
11	44400 X	38300	-0-	-6100 B	-0-	1887	1	34208	3	Y	1781	1791	0			55
						246	4	1959	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

06	6480 X	1960	-0-	-4520 B	-0-	445	1	252	3	Y	1123	1094	0			35
						28	4	1235	9							
07	6696 X	601	-0-	-6095 B	-0-	451	1	42	3	Y	69	102	0			2
						32	4	76	9							
08	7409 X	1837	-0-	-5572 B	-0-	493	1	1168	3	Y	131	129	0			4
						32	4	144	9							
09	7170 X	156	-0-	-7014 B	-0-	101	1	9	4	Y	42	45	0			1
						46	9									
10	4092 X	2074	-0-	-2018 B	-0-	485	1	1392	3	Y	120	117	0			4
						65	4	132	9							
11	1950 X	699	-0-	-1251 B	-0-	243	1	339	3	Y	78	80	0			2
						31	4	86	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

06	37320 X	35187	-0-	-2133 B	-0-	1455	1	31837	3	Y	1641	1641	0			52
						90	4	1805	9							
07	43741 X	36344	-0-	-7397 B	-0-	1601	1	32827	3	Y	1639	1647	0			44
						113	4	1803	9							
08	43741 X	36521	-0-	-7220 B	-0-	1761	1	32806	3	Y	1673	1669	0			48
						114	4	1840	9							
09	42330 X	26361	-0-	-15969 B	-0-	1424	1	23308	3	Y	1373	1380	0			41
						119	4	1510	9							
10	36580 X	24614	-0-	-11966 B	-0-	1213	1	21832	3	Y	1283	1280	0			44
						158	4	1411	9							
11	35340 X	27932	-0-	-7408 B	-0-	1632	1	24397	3	Y	1537	1533	0			48
						212	4	1691	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9342	-0-	-3678 B	-0-	513	1	8515	3	Y	256	256	0			8
						32	4	282	9							
07	12896 X	8656	-0-	-4240 B	-0-	503	1	7575	3	Y	493	488	0			13
						36	4	542	9							
08	11935 X	10173	-0-	-1762 B	-0-	630	1	9000	3	Y	456	456	0			13
						41	4	502	9							
09	11460 X	9088	-0-	-2372 B	-0-	612	1	7874	3	Y	501	499	0			15
						51	4	551	9							
10	10848 X	10848	-0-	-0- B	-0-	700	1	9511	3	Y	495	493	0			17
						92	4	545	9							
*11	10364 X	10364	-0-	-0- B	-0-	632	1	9109	3	Y	492	494	0			15
						82	4	541	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

06	15030 X	11172	-0-	-3858 B	-0-	949	1	9656	3	Y	410	469	0			89
						116	4	451	9							
07	15190 X	12012	-0-	-3178 B	-0-	853	1	10384	3	Y	236	212	0			113
						515	4	260	9							
08	11966 X	10324	-0-	-1642 B	-0-	984	1	8795	3	Y	405	376	0			142
						99	4	446	9							
09	11580 X	10841	-0-	-739 B	-0-	967	1	9272	3	Y	272	340	0			74
						303	4	299	9							
*10	11997 X	10256	-0-	-1741 B	-0-	477	1	9013	3	Y	370	309	0			135
						359	4	407	9							
*11	12546 X	12546	-0-	-0- B	-0-	578	1	11213	3	Y	505	479	0			161
						199	4	556	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

06	15690 X	14221	-0-	-1469 B	-0-	1311	1	12079	3	Y	610	658	0			133
						160	4	671	9							
07	16213 X	14325	-0-	-1888 B	-0-	1023	1	12265	3	Y	381	234	0			280
						618	4	419	9							
08	14663 X	10726	-0-	-3937 B	-0-	1153	1	8853	3	Y	549	637	0			192
						116	4	604	9							
09	14220 X	11566	-0-	-2654 B	-0-	987	1	9933	3	Y	306	415	0			83
						309	4	337	9							
*10	14694 X	11725	-0-	-2969 B	-0-	543	1	10242	3	Y	484	388	0			179
						408	4	532	9							
11	14220 X	11571	-0-	-2649 B	-0-	584	1	10125	3	Y	601	588	0			192
						201	4	661	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

06	2010 X	538	-0-	-1472 B	-0-	109	1	332	3	Y	82	91	0			2
						7	4	90	9							
07	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	871	1	2628	3	Y	425	421	0			6
						85	4	468	9							
08	4340 X	372	-0-	-3968 B	-0-	285	1	26	4	Y	55	60	0			1
						61	9									
09	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	5700	X	5286	-0-	-414 B	-0-	758	1	3496	3	Y	808	805	0			14
							143	4	889	9							
07	5890	X	5271	-0-	-619 B	-0-	768	1	3713	3	Y	595	598	0			11
							135	4	655	9							
08	5549	X	5501	-0-	-48 B	-0-	794	1	4276	3	Y	332	336	0			7
							66	4	365	9							
09	5370	X	3424	-0-	-1946 B	-0-	733	1	2456	3	Y	163	166	0			4
							56	4	179	9							
10	5456	X	3970	-0-	-1486 B	-0-	976	1	2621	3	Y	227	226	0			5
							123	4	250	9							
11	5310	X	4307	-0-	-1003 B	-0-	993	1	2859	3	Y	212	212	0			5
							222	4	233	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

06	12120	X	7461	-0-	-4659 B	-0-	913	1	5978	3	Y	417	483	0			91
							111	4	459	9							
07	12524	X	8771	-0-	-3753 B	-0-	952	1	6352	3	Y	810	777	0			124
							576	4	891	9							
08	11191	X	7118	-0-	-4073 B	-0-	1030	1	5640	3	Y	314	328	0			110
							103	4	345	9							
09	13091	X	13091	-0-	-0- B	-0-	1723	1	10380	3	Y	407	406	0			111
							540	4	448	9							
10	10191	X	10191	-0-	-0- B	-0-	973	1	8128	3	Y	326	355	0			130
							731	4	359	9							
*11	10011	X	10011	-0-	-0- B	-0-	959	1	8238	3	Y	440	430	0			140
							330	4	484	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

06	8400	X	5198	-0-	-3202 B	-0-	426	1	3650	3	Y	948	950	0			16
							79	4	1043	9							
07	7812	X	7058	-0-	-754 B	-0-	651	1	5002	3	Y	1174	1168	0			22
							114	4	1291	9							
08	7347	X	6776	-0-	-571 B	-0-	729	1	5144	3	Y	766	772	0			16
							60	4	843	9							
09	7050	X	6796	-0-	-254 B	-0-	733	1	4856	3	Y	1046	1039	0			23
							56	4	1151	9							
10	7285	X	7049	-0-	-236 B	-0-	799	1	4947	3	Y	1094	1092	0			25
							100	4	1203	9							
11	6840	X	5236	-0-	-1604 B	-0-	558	1	3584	3	Y	882	887	0			20
							124	4	970	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

06	7200	X	6854	-0-	-346 B	-0-	1260	1	5147	3	Y	267	301	0			58
							153	4	294	9							
07	8277	X	5987	-0-	-2290 B	-0-	696	1	4655	3	Y	195	186	0			67
							421	4	215	9							
08	11328	X	11328	-0-	-0- B	-0-	1039	1	9782	3	Y	366	305	0			128
							104	4	403	9							
*09	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	1008	1	7405	3	Y	290	339	0			79
							316	4	319	9							
*10	7471	X	6170	-0-	-1301 B	-0-	290	1	5497	3	Y	150	169	0			60
							218	4	165	9							
11	8850	X	4655	-0-	-4195 B	-0-	374	1	3777	3	Y	341	292	0			109
							129	4	375	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	17250	X	14562	-0-	-2688 B	-0-	1002	1	12463	3	Y	919	913	0			27
							86	4	1011	9							
07	17639	X	15228	-0-	-2411 B	-0-	1020	1	13154	3	Y	871	867	0			31
							96	4	958	9							
08	16399	X	14750	-0-	-1649 B	-0-	1002	1	12740	3	Y	831	844	0			18
							94	4	914	9							
09	15870	X	13363	-0-	-2507 B	-0-	961	1	11533	3	Y	741	746	0			13
							54	4	815	9							
10	15810	X	8502	-0-	-7308 B	-0-	756	1	6977	3	Y	670	666	0			17
							32	4	737	9							
*11	17509	X	17509	-0-	-0- B	-0-	1189	1	15155	3	Y	907	899	0			25
							167	4	998	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	4680	X	4421	-0-	-259 B	-0-	573	1	3371	3	Y	335	335	0			6
							108	4	369	9							
07	5244	X	5244	-0-	-0- B	-0-	695	1	3760	3	Y	606	601	0			11
							122	4	667	9							
08	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	682	1	3741	3	Y	369	372	0			8
							57	4	406	9							
09	4380	X	4370	-0-	-10 B	-0-	689	1	3375	3	Y	230	233	0			5
							53	4	253	9							
10	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	850	1	3377	3	Y	609	600	0			14
							107	4	670	9							
*11	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	619	1	3141	3	Y	569	570	0			13
							138	4	626	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18900	X	11458	-0-	-7442 B	-0-	1109	1	8661	3	Y	1521	1535	0			25
							15	4	1673	9							
07	19530	X	11764	-0-	-7766 B	-0-	1138	1	8891	3	Y	1567	1573	0			19
							11	4	1724	9							
08	13268	X	11707	-0-	-1561 B	-0-	1185	1	8904	3	Y	1466	1462	0			23
							5	4	1613	9							
09	12480	X	11433	-0-	-1047 B	-0-	1252	1	8631	3	Y	1404	1401	0			26
							6	4	1544	9							
10	12059	X	11235	-0-	-824 B	-0-	1317	1	8346	3	Y	1422	1418	0			30
							8	4	1564	9							
11	11460	X	10722	-0-	-738 B	-0-	1300	1	7740	3	Y	1519	1525	0			24
							11	4	1671	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	12660	X	10647	-0-	-2013 B	-0-	826	1	8526	3	Y	1127	1122	0			30
							55	4	1240	9							
07	13206	X	10793	-0-	-2413 B	-0-	844	1	8690	3	Y	1070	1084	0			16
							82	4	1177	9							
08	13206	X	11150	-0-	-2056 B	-0-	825	1	9063	3	Y	1080	1078	0			18
							74	4	1188	9							
09	12780	X	10291	-0-	-2489 B	-0-	771	1	8460	3	Y	940	937	0			21
							26	4	1034	9							
10	11005	X	9791	-0-	-1214 B	-0-	788	1	7921	3	Y	927	927	0			21
							62	4	1020	9							
11	10800	X	10354	-0-	-446 B	-0-	846	1	8352	3	Y	938	934	0			25
							124	4	1032	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	4590	X	3890	-0-	-700 B	-0-	875	1	2658	3	Y	272	273	0			7
							58	4	299	9							
07	4743	X	4722	-0-	-21 B	-0-	922	1	3280	3	Y	391	392	0			6
							90	4	430	9							
08	4743	X	4406	-0-	-337 B	-0-	879	1	3103	3	Y	314	315	0			5
							79	4	345	9							
09	4020	X	2710	-0-	-1310 B	-0-	778	1	1561	3	Y	314	312	0			7
							26	4	345	9							
10	4712	X	2706	-0-	-2006 B	-0-	805	1	1508	3	Y	300	300	0			7
							63	4	330	9							
11	4560	X	1929	-0-	-2631 B	-0-	734	1	853	3	Y	214	215	0			6
							107	4	235	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	7050	X	4105	-0-	-2945 B	-0-	879	1	2831	3	Y	306	310	0			8
							58	4	337	9							
07	6199	X	6199	-0-	-0- B	-0-	1072	1	4341	3	Y	619	618	0			9
							105	4	681	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0- B	-0-	1054	1	4896	3	Y	506	507	0			8
							94	4	557	9							
09	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	895	1	3856	3	Y	561	556	0			13
							30	4	617	9							
10	6200	X	5203	-0-	-997 B	-0-	987	1	3458	3	Y	618	617	0			14
							78	4	680	9							
11	6180	X	5172	-0-	-1008 B	-0-	975	1	3512	3	Y	493	494	0			13
							143	4	542	9							

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	2790	X	519	-0-	-2271 B	-0-	321	1	62	4	Y	124	125	0			2
							136	9									
07	2697	X	1298	-0-	-1399 B	-0-	776	1	193	3	Y	173	172	0			3
							139	4	190	9							
08	2697	X	1013	-0-	-1684 B	-0-	673	1	120	3	Y	149	149	0			3
							56	4	164	9							
09	2490	X	1278	-0-	-1212 B	-0-	829	1	235	3	Y	136	136	0			3
							64	4	150	9							
10	2230	X	2230	-0-	-0- B	-0-	947	1	482	3	Y	619	608	0			14
							120	4	681	9							
11	1260	X	1041	-0-	-219 B	-0-	628	1	49	3	Y	203	212	0			5
							141	4	223	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	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	938	1	2359	3	Y	471	470	0			8
							179	4	518	9							
07	2383	X	2383	-0-	-0- B	-0-	733	1	1199	3	Y	291	294	0			5
							131	4	320	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	874	1	1992	3	Y	299	298	0			6
							73	4	329	9							
09	3990	X	2327	-0-	-1663 B	-0-	864	1	1132	3	Y	241	242	0			5
							66	4	265	9							
10	4123	X	2177	-0-	-1946 B	-0-	927	1	893	3	Y	218	218	0			5
							117	4	240	9							
11	3990	X	1602	-0-	-2388 B	-0-	626	1	630	3	Y	187	188	0			4
							140	4	206	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

06	4830 X	1870	-0-	-2960 B	-0-	603	1	1009	3	Y	186	183	0			5
						53	4	205	9							
07	4991 X	4488	-0-	-503 B	-0-	813	1	3270	3	Y	298	293	0			10
						77	4	328	9							
08	4991 X	2728	-0-	-2263 B	-0-	779	1	1602	3	Y	247	252	0			5
						75	4	272	9							
09	3540 X	807	-0-	-2733 B	-0-	530	1	40	3	Y	189	191	0			3
						29	4	208	9							
10	4495 X	951	-0-	-3544 B	-0-	639	1	26	4	Y	260	256	0			7
						286	9									
11	4350 X	1072	-0-	-3278 B	-0-	595	1	82	4	Y	359	356	0			10
						395	9									

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

06	14610 X	12145	-0-	-2465 B	-0-	1170	1	10560	3	Y	285	287	0			8
						101	4	314	9							
07	15097 X	11076	-0-	-4021 B	-0-	1168	1	9512	3	Y	260	259	0			9
						110	4	286	9							
08	13516 X	1133	-0-	-12383 B	-0-	253	1	821	3	Y	32	40	0			1
						24	4	35	9							
09	12780 X	10110	-0-	-2670 B	-0-	1184	1	8601	3	Y	235	232	0			4
						66	4	259	9							
10	13206 X	12149	-0-	-1057 B	-0-	1225	1	9885	3	Y	897	878	0			23
						52	4	987	9							
*11	14392 X	14392	-0-	-0- B	-0-	1320	1	11543	3	Y	1223	1212	0			34
						184	4	1345	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

06	11040 X	9345	-0-	-1695 B	-0-	1007	1	6591	3	Y	1527	1517	0			40
						67	4	1680	9							
07	11408 X	8569	-0-	-2839 B	-0-	892	1	5991	3	Y	1454	1472	0			22
						87	4	1599	9							
08	11129 X	8720	-0-	-2409 B	-0-	887	1	6218	3	Y	1396	1395	0			23
						79	4	1536	9							
09	9360 X	8247	-0-	-1113 B	-0-	836	1	5846	3	Y	1397	1388	0			32
						28	4	1537	9							
10	9672 X	7851	-0-	-1821 B	-0-	855	1	5492	3	Y	1306	1309	0			29
						67	4	1437	9							
11	9360 X	7295	-0-	-2065 B	-0-	784	1	4870	3	Y	1387	1379	0			37
						115	4	1526	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 #: 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	22920 X	10022	-0-	-12898 B	-0-	814	1	7780	3	Y	1252	1259	0			39
						51	4	1377	9							
07	23684 X	6299	-0-	-17385 B	-0-	947	1	4269	3	Y	924	938	0			25
						67	4	1016	9							
08	15221 X	4161	-0-	-11060 B	-0-	1059	1	2226	3	Y	734	738	0			21
						69	4	807	9							
09	14730 X	3863	-0-	-10867 B	-0-	1002	1	2127	3	Y	590	593	0			18
						85	4	649	9							
10	15221 X	5152	-0-	-10069 B	-0-	1116	1	2917	3	Y	881	869	0			30
						150	4	969	9							
11	10020 X	7525	-0-	-2495 B	-0-	1145	1	5265	3	Y	882	885	0			27
						145	4	970	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

06	14250 X	11554	-0-	-2696 B	-0-	957	1	9590	3	Y	862	860	0			27
						59	4	948	9							
07	14942 X	12044	-0-	-2898 B	-0-	1018	1	9872	3	Y	984	985	0			26
						72	4	1082	9							
08	14970 X	14970	-0-	-0- B	-0-	1258	1	12343	3	Y	1170	1162	0			34
						82	4	1287	9							
09	17622 X	17622	-0-	-0- B	-0-	1458	1	14707	3	Y	1214	1212	0			36
						122	4	1335	9							
10	13775 X	13775	-0-	-0- B	-0-	1249	1	11138	3	Y	1111	1109	0			38
						166	4	1222	9							
11	14490 X	14448	-0-	-42 B	-0-	1246	1	11832	3	Y	1100	1104	0			34
						160	4	1210	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

06	10680 X	7602	-0-	-3078 B	-0-	625	1	5953	3	Y	923	917	0			92
						9	4	1015	9							
07	9765 X	7758	-0-	-2007 B	-0-	630	1	5851	3	Y	1152	1154	0			90
						10	4	1267	9							
08	8866 X	7666	-0-	-1200 B	-0-	632	1	5798	3	Y	1120	1111	0			99
						4	4	1232	9							
09	8580 X	7086	-0-	-1494 B	-0-	636	1	5362	3	Y	982	978	0			103
						8	4	1080	9							
10	8618 X	7496	-0-	-1122 B	-0-	671	1	5647	3	Y	1063	1068	0			98
						9	4	1169	9							
11	7590 X	7067	-0-	-523 B	-0-	697	1	5269	3	Y	985	967	0			116
						17	4	1084	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

06	6930 X	6280	-0-	-650 B	-0-	577	1	4797	3	Y	726	726	0			12
						107	4	799	9							
07	7285 X	6665	-0-	-620 B	-0-	604	1	5185	3	Y	701	700	0			13
						105	4	771	9							
08	7285 X	6250	-0-	-1035 B	-0-	593	1	4867	3	Y	674	673	0			14
						49	4	741	9							
09	7050 X	6024	-0-	-1026 B	-0-	593	1	4735	3	Y	592	593	0			13
						45	4	651	9							
10	6665 X	6300	-0-	-365 B	-0-	682	1	4869	3	Y	604	603	0			14
						85	4	664	9							
11	6450 X	5728	-0-	-722 B	-0-	596	1	4424	3	Y	523	525	0			12
						133	4	575	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3330	X	3070	-0-	-260 B	-0-	504	1	1710	3	Y	691	693	0			12
							96	4	760	9							
07	3131	X	2965	-0-	-166 B	-0-	502	1	1516	3	Y	780	778	0			14
							89	4	858	9							
08	3565	X	2706	-0-	-859 B	-0-	493	1	1340	3	Y	756	754	0			16
							41	4	832	9							
09	3450	X	2293	-0-	-1157 B	-0-	480	1	885	3	Y	810	808	0			18
							37	4	891	9							
10	3565	X	3167	-0-	-398 B	-0-	470	1	1504	3	Y	1031	1025	0			24
							59	4	1134	9							
*11	9888	X	9888	-0-	-0- B	-0-	541	1	5865	3	Y	3056	3009	0			71
							120	4	3362	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	4680	X	2963	-0-	-1717 B	-0-	663	1	1065	3	Y	1007	1008	0			17
							127	4	1108	9							
07	4836	X	3083	-0-	-1753 B	-0-	524	1	1670	3	Y	724	728	0			13
							93	4	796	9							
08	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	628	1	2203	3	Y	1059	1050	0			22
							52	4	1165	9							
09	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	665	1	1675	3	Y	1305	1298	0			29
							51	4	1436	9							
10	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	644	1	1429	3	Y	1161	1163	0			27
							81	4	1277	9							
*11	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	677	1	1531	3	Y	1466	1459	0			34
							152	4	1613	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2844	-0-	-1206 B	-0-	507	1	1688	3	Y	584	581	0			10
							7	4	642	9							
07	4185	X	2073	-0-	-2112 B	-0-	623	1	881	3	Y	512	516	0			6
							6	4	563	9							
08	3999	X	2190	-0-	-1809 B	-0-	620	1	1028	3	Y	491	489	0			8
							2	4	540	9							
09	2850	X	1758	-0-	-1092 B	-0-	623	1	649	3	Y	439	439	0			8
							3	4	483	9							
10	2945	X	1478	-0-	-1467 B	-0-	642	1	500	3	Y	302	304	0			6
							4	4	332	9							
11	2850	X	607	-0-	-2243 B	-0-	466	1	26	3	Y	102	106	0			2
							3	4	112	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	7266	-0-	-4614 B	-0-	591	1	5147	3	Y	1289	1289	0			22
							110	4	1418	9							
07	11284	X	6119	-0-	-5165 B	-0-	557	1	4171	3	Y	1176	1176	0			22
							97	4	1294	9							
08	9579	X	6570	-0-	-3009 B	-0-	580	1	4591	3	Y	1228	1224	0			26
							48	4	1351	9							
09	8046	X	8046	-0-	-0- B	-0-	659	1	6160	3	Y	1070	1072	0			24
							50	4	1177	9							
10	7502	X	4133	-0-	-3369 B	-0-	689	1	2105	3	Y	1138	1136	0			26
							87	4	1252	9							
11	7260	X	2212	-0-	-5048 B	-0-	571	1	128	4	Y	1375	1369	0			32
							1513	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	8928	X	63	-0-	-8865 B	-0-	38	1	3	4	Y	20	19	0			1
							22	9									
08	8928	X	-0-	-0-	-8928 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

06	15180	X	10680	-0-	-4500 B	-0-	558	1	9410	3	Y	615	608	0			19
							35	4	677	9							
07	11532	X	11495	-0-	-37 B	-0-	630	1	10062	3	Y	690	691	0			18
							44	4	759	9							
08	11532	X	11378	-0-	-154 B	-0-	678	1	9910	3	Y	678	677	0			19
							44	4	746	9							
09	11160	X	9696	-0-	-1464 B	-0-	641	1	8273	3	Y	662	661	0			20
							54	4	728	9							
10	11501	X	10828	-0-	-673 B	-0-	684	1	9307	3	Y	679	676	0			23
							90	4	747	9							
11	11130	X	9968	-0-	-1162 B	-0-	614	1	8589	3	Y	624	628	0			19
							79	4	686	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

06	22290	X	12517	-0-	-9773 B	-0-	738	1	10537	3	Y	1041	1045	0			41
							97	4	1145	9							
07	19251	X	12138	-0-	-7113 B	-0-	746	1	10077	3	Y	1067	1063	0			45
							141	4	1174	9							
08	18383	X	12377	-0-	-6006 B	-0-	770	1	10394	3	Y	988	1026	0			7
							126	4	1087	9							
09	17400	X	10509	-0-	-6891 B	-0-	706	1	8781	3	Y	852	851	0			8
							85	4	937	9							
10	16678	X	12107	-0-	-4571 B	-0-	707	1	10304	3	Y	912	907	0			13
							93	4	1003	9							
11	12510	X	11702	-0-	-808 B	-0-	727	1	9891	3	Y	900	897	0			16
							94	4	990	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

06	4770	X	4032	-0-	-738 B	-0-	469	1	2904	3	Y	543	540	0			21
							62	4	597	9							
07	4588	X	4242	-0-	-346 B	-0-	499	1	3019	3	Y	572	569	0			24
							95	4	629	9							
08	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	482	1	2465	3	Y	533	553	0			4
							79	4	586	9							
09	3930	X	3253	-0-	-677 B	-0-	491	1	2212	3	Y	446	446	0			4
							59	4	491	9							
10	4061	X	3231	-0-	-830 B	-0-	463	1	2148	3	Y	508	505	0			7
							61	4	559	9							
11	3930	X	2828	-0-	-1102 B	-0-	459	1	1852	3	Y	416	416	0			7
							59	4	458	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	8640	X	4435	-0-	-4205 B	-0-	857	1	3098	3	Y	368	369	0			11
							75	4	405	9							
07	8928	X	4315	-0-	-4613 B	-0-	837	1	3120	3	Y	253	255	0			9
							80	4	278	9							
08	9052	X	5294	-0-	-3758 B	-0-	873	1	3752	3	Y	532	530	0			11
							84	4	585	9							
09	8310	X	4843	-0-	-3467 B	-0-	878	1	3243	3	Y	613	613	0			11
							48	4	674	9							
10	5084	X	4642	-0-	-442 B	-0-	868	1	3034	3	Y	640	635	0			16
							36	4	704	9							
11	5130	X	4160	-0-	-970 B	-0-	696	1	2792	3	Y	524	525	0			15
							96	4	576	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	7980	X	2612	-0-	-5368 B	-0-	842	1	1452	3	Y	222	230	0			7
							74	4	244	9							
07	7254	X	3407	-0-	-3847 B	-0-	823	1	2257	3	Y	226	225	0			8
							78	4	249	9							
08	7223	X	3256	-0-	-3967 B	-0-	842	1	2013	3	Y	291	293	0			6
							81	4	320	9							
09	6990	X	1403	-0-	-5587 B	-0-	846	1	329	3	Y	165	168	0			3
							46	4	182	9							
10	7223	X	2321	-0-	-4902 B	-0-	949	1	1098	3	Y	214	212	0			5
							39	4	235	9							
11	3300	X	1368	-0-	-1932 B	-0-	590	1	504	3	Y	175	175	0			5
							81	4	193	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5852	X	5852	-0-	-0- B	-0-	715	1	4505	3	Y	518	515	0			15
							62	4	570	9							
07	6541	X	5557	-0-	-984 B	-0-	728	1	4276	3	Y	440	440	0			15
							69	4	484	9							
08	6541	X	5849	-0-	-692 B	-0-	766	1	4537	3	Y	430	436	0			9
							73	4	473	9							
09	6330	X	5707	-0-	-623 B	-0-	774	1	4439	3	Y	410	412	0			7
							43	4	451	9							
10	6045	X	5744	-0-	-301 B	-0-	792	1	4449	3	Y	427	423	0			11
							33	4	470	9							
11	5850	X	5148	-0-	-702 B	-0-	620	1	4036	3	Y	369	370	0			10
							86	4	406	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	13140	X	9866	-0-	-3274 B	-0-	529	1	8823	3	Y	437	430	0			14
							33	4	481	9							
07	9125	X	9125	-0-	-0- B	-0-	530	1	8158	3	Y	364	368	0			10
							37	4	400	9							
08	9470	X	9470	-0-	-0- B	-0-	583	1	8441	3	Y	371	370	0			11
							38	4	408	9							
09	9870	X	9297	-0-	-573 B	-0-	593	1	8230	3	Y	385	385	0			11
							50	4	424	9							
10	10199	X	7752	-0-	-2447 B	-0-	542	1	6756	3	Y	348	347	0			12
							71	4	383	9							
11	9870	X	144	-0-	-9726 B	-0-	126	1	2	3	Y	-0-	12	0			-0-
							16	4									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3060	X	2086	-0-	-974 B	-0-	726	1	567	3	Y	663	657	0			19
							64	4	729	9							
07	3162	X	982	-0-	-2180 B	-0-	626	1	60	4	Y	269	279	0			9
							296	9									
08	3100	X	695	-0-	-2405 B	-0-	575	1	56	4	Y	58	66	0			1
							64	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	837	1	2750	3	Y	493	485	0			9
							46	4	542	9							
10	4955	X	4955	-0-	-0- B	-0-	927	1	3433	3	Y	505	501	0			13
							39	4	556	9							
*11	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	1000	1	3870	3	Y	498	497	0			14
							138	4	548	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	9720	X	4475	-0-	-5245 B	-0-	909	1	2213	3	Y	1158	1144	0			34
							79	4	1274	9							
07	10044	X	6341	-0-	-3703 B	-0-	1179	1	3855	3	Y	1086	1082	0			38
							112	4	1195	9							
08	6634	X	4425	-0-	-2209 B	-0-	822	1	2788	3	Y	669	693	0			14
							79	4	736	9							
09	6330	X	250	-0-	-6080 B	-0-	12	1	135	3	Y	93	105	0			2
							1	4	102	9							
10	6355	X	245	-0-	-6110 B	-0-	9	1	20	3	Y	196	193	0			5
							216	9									
11	6150	X	641	-0-	-5509 B	-0-	12	1	189	3	Y	398	392	0			11
							2	4	438	9							

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	8430	X	3932	-0-	-4498 B	-0-	204	1	2806	3	Y	826	823	0			22
							13	4	909	9							
07	14079	X	14079	-0-	-0- B	-0-	1234	1	10462	3	Y	2057	2048	0			31
							120	4	2263	9							
08	8822	X	8822	-0-	-0- B	-0-	1012	1	6242	3	Y	1343	1352	0			22
							91	4	1477	9							
09	9156	X	9156	-0-	-0- B	-0-	1022	1	6821	3	Y	1163	1159	0			26
							34	4	1279	9							
10	25968	X	25968	-0-	-0- B	-0-	1385	1	23111	3	Y	1239	1238	0			27
							109	4	1363	9							
*11	16607	X	16607	-0-	-0- B	-0-	1419	1	13723	3	Y	1143	1139	0			31
							208	4	1257	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	15930	X	12111	-0-	-3819 B	-0-	1130	1	10040	3	Y	767	762	0			22
							97	4	844	9							
07	13361	X	12796	-0-	-565 B	-0-	1184	1	10752	3	Y	680	678	0			24
							112	4	748	9							
08	13873	X	13873	-0-	-0- B	-0-	1295	1	11657	3	Y	725	733	0			16
							123	4	798	9							
09	12630	X	11531	-0-	-1099 B	-0-	1189	1	9598	3	Y	616	621	0			11
							66	4	678	9							
10	12803	X	12087	-0-	-716 B	-0-	1168	1	10160	3	Y	645	640	0			16
							49	4	710	9							
11	13050	X	1891	-0-	-11159 B	-0-	533	1	1049	3	Y	214	224	0			6
							74	4	235	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	3750	X	2856	-0-	-894 B	-0-	406	1	1839	3	Y	506	505	0			20
							54	4	557	9							
07	3689	X	3020	-0-	-669 B	-0-	408	1	1937	3	Y	544	541	0			23
							77	4	598	9							
08	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	444	1	2691	3	Y	592	611	0			4
							73	4	651	9							
09	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	425	1	2216	3	Y	530	529	0			5
							51	4	583	9							
10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	399	1	2095	3	Y	512	510	0			7
							53	4	563	9							
11	2730	X	2699	-0-	-31 B	-0-	385	1	1757	3	Y	461	460	0			8
							50	4	507	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	5460	X	4587	-0-	-873 B	-0-	803	1	2675	3	Y	932	931	0			11
							84	4	1025	9							
07	5642	X	4961	-0-	-681 B	-0-	876	1	3078	3	Y	834	838	0			7
							90	4	917	9							
08	5642	X	5280	-0-	-362 B	-0-	813	1	2916	3	Y	1343	1334	0			16
							74	4	1477	9							
09	6230	X	6230	-0-	-0- B	-0-	784	1	3138	3	Y	2042	2023	0			35
							62	4	2246	9							
10	5725	X	5725	-0-	-0- B	-0-	725	1	3489	3	Y	1330	1337	0			28
							48	4	1463	9							
*11	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	771	1	3895	3	Y	759	775	0			12
							90	4	835	9							

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	5400	X	3492	-0-	-1908 B	-0-	700	1	2172	3	Y	497	497	0			6
							73	4	547	9							
07	5022	X	4290	-0-	-732 B	-0-	782	1	2784	3	Y	585	586	0			5
							80	4	644	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0- B	-0-	752	1	3174	3	Y	559	558	0			6
							69	4	615	9							
09	4080	X	3864	-0-	-216 B	-0-	687	1	2577	3	Y	495	493	0			8
							55	4	545	9							
*10	4278	X	3870	-0-	-408 B	-0-	619	1	2672	3	Y	489	487	0			10
							41	4	538	9							
11	4170	X	3774	-0-	-396 B	-0-	630	1	2496	3	Y	522	524	0			8
							74	4	574	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	1151	-0-	-4399 B	-0-	261	1	292	3	Y	528	523	0			14
							17	4	581	9							
07	5735	X	4173	-0-	-1562 B	-0-	939	1	2138	3	Y	913	913	0			14
							92	4	1004	9							
08	6429	X	6429	-0-	-0- B	-0-	1007	1	4580	3	Y	684	687	0			11
							90	4	752	9							
09	4320	X	4004	-0-	-316 B	-0-	883	1	2612	3	Y	436	437	0			10
							29	4	480	9							
10	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	923	1	2789	3	Y	641	637	0			14
							73	4	705	9							
11	5070	X	4135	-0-	-935 B	-0-	952	1	2371	3	Y	612	609	0			17
							139	4	673	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6920	-0-	-1270 B	-0-	910	1	4783	3	Y	1086	1085	0			25
							32	4	1195	9							
07	8184	X	6421	-0-	-1763 B	-0-	681	1	4532	3	Y	1038	1047	0			16
							66	4	1142	9							
08	7843	X	6744	-0-	-1099 B	-0-	700	1	4811	3	Y	1064	1063	0			17
							63	4	1170	9							
09	7590	X	6057	-0-	-1533 B	-0-	650	1	4242	3	Y	1039	1033	0			23
							22	4	1143	9							
10	7595	X	6448	-0-	-1147 B	-0-	691	1	4491	3	Y	1106	1104	0			25
							49	4	1217	9							
11	6930	X	6785	-0-	-145 B	-0-	726	1	4558	3	Y	1268	1259	0			34
							106	4	1395	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7769	-0-	-1141 B	-0-	819	1	5398	3	Y	1401	1405	0			23
							11	4	1541	9							
07	8401	X	7871	-0-	-530 B	-0-	843	1	5630	3	Y	1264	1272	0			15
							8	4	1390	9							
08	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	840	1	5553	3	Y	1145	1142	0			18
							3	4	1260	9							
09	7260	X	5054	-0-	-2206 B	-0-	791	1	3269	3	Y	901	902	0			17
							3	4	991	9							
10	7502	X	5455	-0-	-2047 B	-0-	1040	1	3331	3	Y	980	977	0			20
							6	4	1078	9							
11	7260	X	6273	-0-	-987 B	-0-	989	1	4361	3	Y	832	839	0			13
							8	4	915	9							

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	4230	X	2974	-0-	-1256 B	-0-	533	1	1834	3	Y	545	552	0			9
							7	4	600	9							
07	4371	X	2489	-0-	-1882 B	-0-	525	1	1433	3	Y	478	481	0			6
							5	4	526	9							
08	3937	X	2900	-0-	-1037 B	-0-	527	1	1389	3	Y	893	885	0			14
							2	4	982	9							
09	3810	X	3497	-0-	-313 B	-0-	598	1	2244	3	Y	593	596	0			11
							3	4	652	9							
10	3937	X	1292	-0-	-2645 B	-0-	581	1	315	3	Y	357	361	0			7
							3	4	393	9							
11	2970	X	821	-0-	-2149 B	-0-	753	1	4	3	Y	54	60	0			1
							5	4	59	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	4320	X	2948	-0-	-1372 B	-0-	367	1	1801	3	Y	646	648	0			11
							69	4	711	9							
07	4464	X	3571	-0-	-893 B	-0-	524	1	2143	3	Y	737	734	0			14
							93	4	811	9							
08	4433	X	4071	-0-	-362 B	-0-	548	1	2638	3	Y	763	761	0			16
							46	4	839	9							
09	3870	X	3083	-0-	-787 B	-0-	520	1	1834	3	Y	626	628	0			14
							40	4	689	9							
10	3999	X	1560	-0-	-2439 B	-0-	556	1	469	3	Y	423	427	0			10
							70	4	465	9							
11	3930	X	2184	-0-	-1746 B	-0-	491	1	704	3	Y	799	791	0			18
							110	4	879	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	8190	X	5016	-0-	-3174 B	-0-	460	1	3731	3	Y	672	675	0			11
							86	4	739	9							
07	8463	X	6186	-0-	-2277 B	-0-	631	1	4434	3	Y	918	912	0			17
							111	4	1010	9							
08	7161	X	5953	-0-	-1208 B	-0-	618	1	4139	3	Y	1041	1036	0			22
							51	4	1145	9							
09	6600	X	5820	-0-	-780 B	-0-	623	1	3963	3	Y	1078	1076	0			24
							48	4	1186	9							
10	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	772	1	5082	3	Y	1054	1054	0			24
							96	4	1159	9							
*11	6264	X	6264	-0-	-0- B	-0-	568	1	4174	3	Y	1269	1264	0			29
							126	4	1396	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	18870	X	13845	-0-	-5025 B	-0-	682	1	11135	3	Y	1803	1802	0			47
							45	4	1983	9							
07	19499	X	13486	-0-	-6013 B	-0-	669	1	10962	3	Y	1627	1650	0			24
							65	4	1790	9							
08	14911	X	14382	-0-	-529 B	-0-	682	1	11814	3	Y	1659	1656	0			27
							61	4	1825	9							
09	14430	X	12491	-0-	-1939 B	-0-	601	1	10317	3	Y	1412	1407	0			32
							20	4	1553	9							
10	14911	X	12386	-0-	-2525 B	-0-	705	1	9921	3	Y	1550	1548	0			34
							55	4	1705	9							
11	13920	X	12219	-0-	-1701 B	-0-	774	1	9705	3	Y	1478	1472	0			40
							114	4	1626	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	298	1	1170	3	Y	614	619	0			10
							57	4	675	9							
07	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	483	1	2435	3	Y	783	779	0			14
							85	4	861	9							
08	3720	X	3452	-0-	-268 B	-0-	466	1	2078	3	Y	790	787	0			17
							39	4	869	9							
09	3600	X	3512	-0-	-88 B	-0-	476	1	2067	3	Y	847	845	0			19
							37	4	932	9							
10	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	546	1	2481	3	Y	823	823	0			19
							68	4	905	9							
*11	5302	X	5302	-0-	-0- B	-0-	568	1	3413	3	Y	1085	1079	0			25
							127	4	1194	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	6753	-0-	-11877 B	-0-	553	1	5681	3	Y	428	427	0			13
							48	4	471	9							
07	19251	X	6967	-0-	-12284 B	-0-	455	1	5959	3	Y	464	461	0			16
							43	4	510	9							
08	11284	X	7448	-0-	-3836 B	-0-	574	1	6246	3	Y	522	527	0			11
							54	4	574	9							
09	10770	X	6310	-0-	-4460 B	-0-	585	1	5506	3	Y	170	178	0			3
							32	4	187	9							
10	8773	X	5253	-0-	-3520 B	-0-	628	1	4217	3	Y	347	341	0			9
							26	4	382	9							
11	7200	X	6407	-0-	-793 B	-0-	735	1	5263	3	Y	279	280	0			8
							102	4	307	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050 X	11328	-0-	-1722 B	-0-	784	1	9067	3	Y	1295	1295	0			34
						52	4	1425	9							
07	13485 X	10869	-0-	-2616 B	-0-	742	1	8811	3	Y	1131	1148	0			17
						72	4	1244	9							
08	12152 X	10449	-0-	-1703 B	-0-	606	1	8532	3	Y	1143	1141	0			19
						54	4	1257	9							
09	11730 X	8962	-0-	-2768 B	-0-	547	1	7349	3	Y	953	950	0			22
						18	4	1048	9							
10	12121 X	8699	-0-	-3422 B	-0-	554	1	6998	3	Y	1004	1004	0			22
						43	4	1104	9							
11	11340 X	8387	-0-	-2953 B	-0-	568	1	6588	3	Y	1044	1038	0			28
						83	4	1148	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

06	11760 X	6586	-0-	-5174 B	-0-	812	1	4915	3	Y	717	713	0			21
						70	4	789	9							
07	12028 X	8157	-0-	-3871 B	-0-	936	1	6366	3	Y	697	693	0			25
						88	4	767	9							
08	8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	1001	1	6790	3	Y	670	681	0			14
						95	4	737	9							
09	7830 X	6657	-0-	-1173 B	-0-	833	1	5240	3	Y	489	495	0			8
						46	4	538	9							
*10	8091 X	5478	-0-	-2613 B	-0-	766	1	4143	3	Y	488	484	0			12
						32	4	537	9							
11	7830 X	4420	-0-	-3410 B	-0-	639	1	3168	3	Y	476	475	0			13
						89	4	524	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

06	10680 X	4014	-0-	-6666 B	-0-	626	1	2721	3	Y	499	501	0			8
						118	4	549	9							
07	10664 X	5793	-0-	-4871 B	-0-	696	1	4263	3	Y	647	643	0			12
						122	4	712	9							
08	8742 X	5592	-0-	-3150 B	-0-	693	1	4216	3	Y	569	569	0			12
						57	4	626	9							
09	8460 X	3990	-0-	-4470 B	-0-	640	1	2763	3	Y	489	490	0			11
						49	4	538	9							
10	8742 X	4135	-0-	-4607 B	-0-	729	1	2846	3	Y	425	426	0			10
						92	4	468	9							
11	5610 X	4227	-0-	-1383 B	-0-	586	1	2931	3	Y	526	524	0			12
						131	4	579	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

06	28890 X	19561	-0-	-9329 B	-0-	1180	1	16694	3	Y	1443	1438	0			42
						100	4	1587	9							
07	24924 X	20258	-0-	-4666 B	-0-	1211	1	17498	3	Y	1305	1301	0			46
						113	4	1436	9							
08	22444 X	19748	-0-	-2696 B	-0-	1184	1	17078	3	Y	1250	1269	0			27
						111	4	1375	9							
09	20730 X	14667	-0-	-6063 B	-0-	947	1	12542	3	Y	1023	1032	0			18
						53	4	1125	9							
10	21359 X	15187	-0-	-6172 B	-0-	1091	1	12803	3	Y	1134	1123	0			29
						46	4	1247	9							
11	19590 X	14968	-0-	-4622 B	-0-	1184	1	12471	3	Y	1044	1044	0			29
						165	4	1148	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	9362 X	9362	-0-	-0- B	-0-	830	1	7720	3	Y	598	597	0			10
						154	4	658	9							
07	8463 X	7949	-0-	-514 B	-0-	777	1	6458	3	Y	525	525	0			10
						136	4	578	9							
08	7919 X	7919	-0-	-0- B	-0-	790	1	6483	3	Y	528	527	0			11
						65	4	581	9							
09	9360 X	7872	-0-	-1488 B	-0-	799	1	6451	3	Y	510	510	0			11
						61	4	561	9							
10	9672 X	7506	-0-	-2166 B	-0-	883	1	5970	3	Y	494	494	0			11
						110	4	543	9							
11	9360 X	7488	-0-	-1872 B	-0-	751	1	6055	3	Y	468	468	0			11
						167	4	515	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

06	15780 X	12156	-0-	-3624 B	-0-	628	1	10083	3	Y	1276	1272	0			34
						41	4	1404	9							
07	16213 X	11891	-0-	-4322 B	-0-	666	1	9807	3	Y	1230	1246	0			18
						65	4	1353	9							
08	13888 X	12438	-0-	-1450 B	-0-	631	1	10469	3	Y	1165	1164	0			19
						56	4	1282	9							
09	13440 X	11589	-0-	-1851 B	-0-	593	1	9974	3	Y	911	909	0			21
						20	4	1002	9							
10	13454 X	11177	-0-	-2277 B	-0-	681	1	9394	3	Y	954	954	0			21
						53	4	1049	9							
11	12150 X	10769	-0-	-1381 B	-0-	738	1	8888	3	Y	941	937	0			25
						108	4	1035	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

06	9480 X	5775	-0-	-3705 B	-0-	791	1	4058	3	Y	831	819	0			83
						12	4	914	9							
07	6851 X	5356	-0-	-1495 B	-0-	642	1	3840	3	Y	785	807	0			61
						10	4	864	9							
08	6510 X	5898	-0-	-612 B	-0-	857	1	4068	3	Y	880	863	0			78
						5	4	968	9							
09	6300 X	5171	-0-	-1129 B	-0-	864	1	3478	3	Y	744	744	0			78
						11	4	818	9							
10	6510 X	4934	-0-	-1576 B	-0-	881	1	3194	3	Y	770	777	0			71
						12	4	847	9							
11	5790 X	4507	-0-	-1283 B	-0-	960	1	2542	3	Y	892	858	0			105
						24	4	981	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

06	7140 X	5353	-0-	-1787 B	-0-	767	1	3749	3	Y	751	729	0			75
						11	4	826	9							
07	7378 X	5154	-0-	-2224 B	-0-	698	1	3616	3	Y	754	770	0			59
						11	4	829	9							
08	6727 X	4157	-0-	-2570 B	-0-	704	1	2749	3	Y	636	639	0			56
						4	4	700	9							
09	6360 X	4763	-0-	-1597 B	-0-	790	1	3128	3	Y	759	735	0			80
						10	4	835	9							
10	5518 X	4456	-0-	-1062 B	-0-	807	1	3046	3	Y	538	568	0			50
						11	4	592	9							
11	5340 X	4889	-0-	-451 B	-0-	807	1	3183	3	Y	799	755	0			94
						20	4	879	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	4950	X	2610	-0-	-2340 B	-0-	632	1	1336	3	Y	524	525	0			6
							66	4	576	9							
07	3999	X	3005	-0-	-994 B	-0-	664	1	1727	3	Y	496	498	0			4
							68	4	546	9							
08	2883	X	2668	-0-	-215 B	-0-	586	1	1468	3	Y	509	507	0			6
							54	4	560	9							
09	2790	X	1697	-0-	-1093 B	-0-	365	1	973	3	Y	300	301	0			5
							29	4	330	9							
10	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	696	1	7126	3	Y	754	743	0			16
							46	4	829	9							
*11	6534	X	6534	-0-	-0- B	-0-	735	1	4528	3	Y	1077	1076	0			17
							86	4	1185	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	36960	X	13635	-0-	-23325 B	-0-	976	1	10577	3	Y	1816	1803	0			53
							84	4	1998	9							
07	38192	X	12000	-0-	-26192 B	-0-	907	1	9022	3	Y	1805	1795	0			63
							85	4	1986	9							
08	14074	X	11313	-0-	-2761 B	-0-	892	1	8127	3	Y	2009	2029	0			43
							84	4	2210	9							
09	13620	X	10993	-0-	-2627 B	-0-	902	1	7926	3	Y	1923	1933	0			33
							50	4	2115	9							
*10	14074	X	9074	-0-	-5000 B	-0-	786	1	6530	3	Y	1568	1561	0			40
							33	4	1725	9							
11	13620	X	7192	-0-	-6428 B	-0-	715	1	4918	3	Y	1327	1330	0			37
							99	4	1460	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	9579	-0-	-5331 B	-0-	875	1	7543	3	Y	987	973	0			29
							75	4	1086	9							
07	15407	X	936	-0-	-14471 B	-0-	394	1	38	4	Y	458	471	0			16
							504	9									
08	7998	X	995	-0-	-7003 B	-0-	424	1	41	4	Y	482	488	0			10
							530	9									
09	9570	X	1992	-0-	-7578 B	-0-	590	1	656	3	Y	649	648	0			11
							32	4	714	9							
*10	9889	X	4813	-0-	-5076 B	-0-	501	1	3700	3	Y	537	534	0			14
							21	4	591	9							
11	9570	X	787	-0-	-8783 B	-0-	281	1	5	3	Y	420	422	0			12
							39	4	462	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	33030	X	21417	-0-	-11613 B	-0-	772	1	18310	3	Y	2030	2022	0			79
							102	4	2233	9							
07	26598	X	21845	-0-	-4753 B	-0-	798	1	18483	3	Y	2194	2181	0			92
							151	4	2413	9							
08	22663	X	22663	-0-	-0- B	-0-	831	1	19488	3	Y	2007	2084	0			15
							136	4	2208	9							
09	20910	X	19718	-0-	-1192 B	-0-	728	1	16945	3	Y	1780	1777	0			18
							87	4	1958	9							
10	27354	X	27354	-0-	-0- B	-0-	982	1	23528	3	Y	2467	2449	0			36
							130	4	2714	9							
*11	21722	X	21722	-0-	-0- B	-0-	785	1	18441	3	Y	2177	2174	0			39
							101	4	2395	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	18060	X	13506	-0-	-4554 B	-0-	477	1	11011	3	Y	1828	1845	0			30
							7	4	2011	9							
07	18662	X	15722	-0-	-2940 B	-0-	563	1	12852	3	Y	2092	2097	0			25
							6	4	2301	9							
08	18662	X	16413	-0-	-2249 B	-0-	727	1	13370	3	Y	2103	2095	0			33
							3	4	2313	9							
09	18060	X	16725	-0-	-1335 B	-0-	972	1	13220	3	Y	2298	2288	0			43
							5	4	2528	9							
10	16181	X	16181	-0-	-0- B	-0-	1087	1	12758	3	Y	2116	2115	0			44
							8	4	2328	9							
11	15870	X	15593	-0-	-277 B	-0-	1182	1	12150	3	Y	2046	2058	0			32
							10	4	2251	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

06	45810	X	28691	-0-	-17119 B	-0-	1426	1	25211	3	Y	1758	1747	0			51
							120	4	1934	9							
07	47244	X	15158	-0-	-32086 B	-0-	767	1	13401	3	Y	835	857	0			29
							71	4	919	9							
08	38099	X	15781	-0-	-22318 B	-0-	1134	1	12828	3	Y	1556	1552	0			33
							107	4	1712	9							
09	36870	X	17726	-0-	-19144 B	-0-	1413	1	14737	3	Y	1361	1370	0			24
							79	4	1497	9							
10	29822	X	24206	-0-	-5616 B	-0-	1735	1	20822	3	Y	1432	1420	0			36
							74	4	1575	9							
11	28680	X	24509	-0-	-4171 B	-0-	1583	1	21212	3	Y	1356	1354	0			38
							222	4	1492	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

06	28590	X	23817	-0-	-4773 B	-0-	1363	1	20409	3	Y	1754	1746	0			51
							116	4	1929	9							
07	26691	X	23572	-0-	-3119 B	-0-	1389	1	20336	3	Y	1561	1557	0			55
							130	4	1717	9							
08	26505	X	23633	-0-	-2872 B	-0-	1444	1	20467	3	Y	1443	1467	0			31
							135	4	1587	9							
09	25650	X	20196	-0-	-5454 B	-0-	1314	1	17442	3	Y	1243	1252	0			22
							73	4	1367	9							
10	26505	X	20045	-0-	-6460 B	-0-	1305	1	17278	3	Y	1278	1268	0			32
							56	4	1406	9							
11	23820	X	19196	-0-	-4624 B	-0-	1206	1	16464	3	Y	1234	1231	0			35
							169	4	1357	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

06	26250	X	19295	-0-	-6955 B	-0-	1217	1	16898	3	Y	978	969	0			29
							104	4	1076	9							
07	22165	X	19022	-0-	-3143 B	-0-	1288	1	16538	3	Y	977	972	0			34
							121	4	1075	9							
08	18848	X	18561	-0-	-287 B	-0-	1337	1	16157	3	Y	855	871	0			18
							126	4	941	9							
09	19290	X	16114	-0-	-3176 B	-0-	1210	1	14008	3	Y	754	759	0			13
							67	4	829	9							
*10	19933	X	15340	-0-	-4593 B	-0-	1123	1	13365	3	Y	731	726	0			18
							48	4	804	9							
11	19290	X	15796	-0-	-3494 B	-0-	1048	1	13794	3	Y	734	731	0			21
							147	4	807	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 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	6270	X	5557	-0-	-713 B	-0-	601	1	4311	3	Y	550	550	0			14
							40	4	605	9							
07	6355	X	5361	-0-	-994 B	-0-	603	1	4125	3	Y	522	528	0			8
							59	4	574	9							
08	5890	X	5650	-0-	-240 B	-0-	581	1	4446	3	Y	519	519	0			8
							52	4	571	9							
09	5550	X	5363	-0-	-187 B	-0-	559	1	4268	3	Y	470	467	0			11
							19	4	517	9							
10	5735	X	4783	-0-	-952 B	-0-	535	1	3742	3	Y	422	424	0			9
							42	4	464	9							
11	5550	X	4416	-0-	-1134 B	-0-	579	1	3214	3	Y	489	485	0			13
							85	4	538	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

06	32970	X	18252	-0-	-14718 B	-0-	1104	1	13848	3	Y	2897	2902	0			35
							113	4	3187	9							
07	30566	X	14086	-0-	-16480 B	-0-	864	1	10937	3	Y	1998	2015	0			18
							87	4	2198	9							
08	20801	X	15594	-0-	-5207 B	-0-	999	1	12151	3	Y	2140	2133	0			25
							90	4	2354	9							
09	20040	X	12253	-0-	-7787 B	-0-	831	1	9526	3	Y	1664	1661	0			28
							66	4	1830	9							
*10	20708	X	11257	-0-	-9451 B	-0-	819	1	8494	3	Y	1718	1710	0			36
							54	4	1890	9							
11	18240	X	9201	-0-	-9039 B	-0-	742	1	7011	3	Y	1236	1252	0			20
							88	4	1360	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

06	62040	X	49727	-0-	-12313 B	-0-	334	1	41202	3	Y	7250	7264	0			87
							216	4	7975	9							
07	64108	X	32911	-0-	-31197 B	-0-	220	1	27518	3	Y	4567	4614	0			40
							149	4	5024	9							
08	63457	X	30837	-0-	-32620 B	-0-	196	1	25723	3	Y	4366	4355	0			51
							115	4	4803	9							
09	61410	X	40891	-0-	-20519 B	-0-	1736	1	35030	3	Y	3621	3611	0			61
							142	4	3983	9							
*10	58156	X	41758	-0-	-16398 B	-0-	1823	1	34342	3	Y	4975	4931	0			105
							120	4	5473	9							
11	49740	X	40129	-0-	-9611 B	-0-	1754	1	33054	3	Y	4644	4675	0			74
							213	4	5108	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

06	17490	X	16152	-0-	-1338 B	-0-	1079	1	12928	3	Y	1885	1895	0			50
							71	4	2074	9							
07	19003	X	16100	-0-	-2903 B	-0-	1092	1	13011	3	Y	1719	1743	0			26
							106	4	1891	9							
08	20987	X	15019	-0-	-5968 B	-0-	1007	1	12149	3	Y	1612	1612	0			26
							90	4	1773	9							
09	20310	X	13158	-0-	-7152 B	-0-	920	1	10623	3	Y	1440	1433	0			33
							31	4	1584	9							
10	20026	X	13331	-0-	-6695 B	-0-	1042	1	10524	3	Y	1530	1529	0			34
							82	4	1683	9							
11	16140	X	13635	-0-	-2505 B	-0-	1149	1	10721	3	Y	1452	1447	0			39
							168	4	1597	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10692	X	10692	-0-	-0- B	-0-	790	1	7973	3	Y	1706	1705	0			45
							52	4	1877	9							
07	10354	X	8765	-0-	-1589 B	-0-	629	1	6722	3	Y	1230	1257	0			18
							61	4	1353	9							
08	10075	X	10068	-0-	-7 B	-0-	747	1	7475	3	Y	1617	1609	0			26
							67	4	1779	9							
09	10143	X	10143	-0-	-0- B	-0-	740	1	7818	3	Y	1418	1412	0			32
							25	4	1560	9							
10	10075	X	9618	-0-	-457 B	-0-	747	1	7185	3	Y	1479	1478	0			33
							59	4	1627	9							
11	9750	X	8200	-0-	-1550 B	-0-	728	1	5949	3	Y	1287	1285	0			35
							107	4	1416	9							

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	9240	X	8146	-0-	-1094 B	-0-	895	1	5932	3	Y	1145	1146	0			30
							59	4	1260	9							
07	9517	X	7925	-0-	-1592 B	-0-	904	1	5739	3	Y	1085	1099	0			16
							88	4	1194	9							
08	7347	X	7147	-0-	-200 B	-0-	818	1	5027	3	Y	1117	1115	0			18
							73	4	1229	9							
09	7110	X	6066	-0-	-1044 B	-0-	783	1	4500	3	Y	688	690	0			16
							26	4	757	9							
10	7347	X	6368	-0-	-979 B	-0-	770	1	4711	3	Y	751	750	0			17
							61	4	826	9							
*11	7301	X	7301	-0-	-0- B	-0-	1066	1	4902	3	Y	1070	1058	0			29
							156	4	1177	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14643	-0-	-10497 B	-0-	1075	1	12186	3	Y	1173	1168	0			34
							92	4	1290	9							
07	22041	X	14201	-0-	-7840 B	-0-	1085	1	11862	3	Y	1047	1044	0			37
							102	4	1152	9							
08	20150	X	13480	-0-	-6670 B	-0-	1092	1	11203	3	Y	984	1000	0			21
							103	4	1082	9							
09	18780	X	12183	-0-	-6597 B	-0-	1042	1	10184	3	Y	817	824	0			14
							58	4	899	9							
*10	18135	X	9923	-0-	-8212 B	-0-	884	1	8192	3	Y	736	731	0			19
							37	4	810	9							
11	14640	X	9487	-0-	-5153 B	-0-	808	1	7829	3	Y	670	670	0			19
							113	4	737	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 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	51240	X	38353	-0-	-12887 B	-0-	1445	1	31015	3	Y	5125	5148	0			86
							255	4	5638	9							
07	52948	X	35937	-0-	-17011 B	-0-	1347	1	28874	3	Y	4993	4987	0			92
							224	4	5492	9							
08	56792	X	33381	-0-	-23411 B	-0-	1421	1	27114	3	Y	4301	4302	0			91
							115	4	4731	9							
09	51030	X	26856	-0-	-24174 B	-0-	1292	1	21892	3	Y	3248	3267	0			72
							99	4	3573	9							
10	44609	X	28211	-0-	-16398 B	-0-	1555	1	23157	3	Y	3008	3010	0			70
							190	4	3309	9							
11	38340	X	23197	-0-	-15143 B	-0-	1266	1	18672	3	Y	2709	2716	0			63
							279	4	2980	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A

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

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 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-

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

06	116790 X	70552	-0-	-46238 B	-0-	2677	1	59172	3	Y	7751	7659	0	204
						177	4	8526	9					
07	120683 X	68242	-0-	-52441 B	-0-	2562	1	57343	3	Y	7354	7448	0	110
						248	4	8089	9					
08	91388 X	69742	-0-	-21646 B	-0-	2517	1	59238	3	Y	7058	7053	0	115
						223	4	7764	9					
09	83340 X	59019	-0-	-24321 B	-0-	2119	1	50755	3	Y	5521	5511	0	125
						72	4	6073	9					
10	72912 X	65190	-0-	-7722 B	-0-	2490	1	55880	3	Y	6023	6014	0	134
						195	4	6625	9					
11	70560 X	59242	-0-	-11318 B	-0-	2370	1	50981	3	Y	5039	5037	0	136
						348	4	5543	9					

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

06	127080 X	112096	-0-	-14984 B	-0-	720	1	96792	3	Y	12794	12817	0	154
						511	4	14073	9					
07	131316 X	59228	-0-	-72088 B	-0-	377	1	51655	3	Y	6286	6385	0	55
						281	4	6915	9					
08	131316 X	70819	-0-	-60497 B	-0-	422	1	62599	3	Y	6834	6810	0	79
						281	4	7517	9					
09	127080 X	86361	-0-	-40719 B	-0-	500	1	76017	3	Y	8680	8612	0	147
						296	4	9548	9					
*10	125984 X	51792	-0-	-74192 B	-0-	320	1	45177	3	Y	5588	5617	0	118
						148	4	6147	9					
11	112110 X	57183	-0-	-54927 B	-0-	544	1	50027	3	Y	5738	5764	0	92
						300	4	6312	9					

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43761	-0-	43761 B	43761	178	1	35983	3	N	6890	6777	0			113
						21	4	7579	9							
07	158382 X	114621	-0-	-43761 B	-0-	402	1	93840	3	N	18490	18383	0			220
						40	4	20339	9							
08	94922 X	87082	-0-	-7840 B	-0-	282	1	71303	3	N	14076	14078	0			218
						13	4	15484	9							
09	91860 X	67752	-0-	-24108 B	-0-	297	1	55553	3	N	10808	10824	0			202
						13	4	11889	9							
10	94922 X	59272	-0-	-35650 B	-0-	362	1	48136	3	N	9777	9775	0			204
						19	4	10755	9							
11	91860 X	49282	-0-	-42578 B	-0-	417	1	39897	3	N	8134	8211	0			127
						21	4	8947	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

06	SHUT IN	124688	-0-	124688 B	157080	534	1	105936	3	Y	16287	15968	0			428
						302	4	17916	9							
*07	292868 X	135788	-0-	-157080 B	-0-	533	1	115345	3	Y	17667	17831	0			264
						476	4	19434	9							
*08	119922 X	119922	-0-	-0- B	-0-	453	1	102703	3	Y	14905	14926	0			243
						370	4	16396	9							
*09	97431 X	97431	-0-	-0- B	-0-	303	1	83933	3	Y	11892	11866	0			269
						114	4	13081	9							
*10	79591 X	79591	-0-	-0- B	-0-	291	1	68403	3	Y	9699	9753	0			215
						228	4	10669	9							
*11	71310 X	64617	-0-	-6693 B	-0-	202	1	55770	3	Y	7528	7540	0			203
						364	4	8281	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

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	123086	-0-	123086 B	123086	970	1	102527	3	Y	17324	16952	0			372
						533	4	19056	9							
09	292159 X	169073	-0-	-123086 B	-0-	1121	1	144805	3	Y	20617	20632	0			357
						468	4	22679	9							
*10	162223 X	137264	-0-	-24959 B	-0-	946	1	117192	3	Y	17119	17044	0			432
						295	4	18831	9							
11	156990 X	109048	-0-	-47942 B	-0-	774	1	92077	3	Y	14037	14076	0			393
						756	4	15441	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	115054	-0-	115054 B	115054	468	1	96758	3	Y	15845	15608	0			237
						398	4	17430	9							
08	234709 X	119655	-0-	-115054 B	-0-	445	1	102555	3	Y	14806	14802	0			241
						368	4	16287	9							
09	114480 X	105661	-0-	-8819 B	-0-	321	1	91110	3	Y	12824	12775	0			290
						124	4	14106	9							
10	118296 X	98900	-0-	-19396 B	-0-	371	1	85756	3	Y	11352	11390	0			252
						286	4	12487	9							
11	114480 X	90298	-0-	-24182 B	-0-	284	1	78482	3	Y	10019	10001	0			270
						511	4	11021	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 284947 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	72478	-0-	72478 B	72478	2469	1	35352	3	Y	30517	30297	0			220
						1088	4	33569	9							

CHALLENGER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 284948 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	91883	-0-	91883 B	91883	3157	1	45310	3	Y	38205	37930	0			275
						1390	4	42026	9							

MEDINA-HOFFMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284979 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-					Y	NO RPT					-0-

CRH UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 284980 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	106575 X	106575	-0-	-0- B	-0-	3074	1	57764	3	N	41232	41023	0			209
						382	4	45355	9							
*11	0 %	119715	-0-	119715 B	119715	3316	1	64911	3	N	46494	46337	0			366
						345	4	51143	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11607 10/10/2018

CRH UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284981 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 %	107811	-0-	107811 B	107811	3125	1	57882	3	N	42195	41981	0			214
						389	4	46415	9							
*11	0 %	109215	-0-	109215 B	217026	3071	1	59264	3	N	42328	42209	0			333
						319	4	46561	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11607 10/08/2018

FIRE OPAL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 284982 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	47262	-0-	47262 B	47262	1429	1	26627	3	N	17298	17210	0			88
						178	4	19028	9							
11	SHUT IN	50734	-0-	50734 B	97996	1512	1	29157	3	N	18098	18043	0			143
						157	4	19908	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	73938	-0-	73938 B	73938	604	1	61990	3	Y	10129	9954	0	175
						202	4	11142	9					
*10	152332 X	78394	-0-	-73938 B	-0-	632	1	67820	3	Y	8882	8833	0	224
						172	4	9770	9					
*11	139590 X	48495	-0-	-91095 B	-0-	397	1	41715	3	Y	5488	5558	0	154
						346	4	6037	9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12472 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-					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-

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12486 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-					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-

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-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	12548	-0-	-892	-0-	12043	3	505	9	N	459	192	1			708
07	13888	X	12264	-0-	-1624	-0-	11813	3	451	9	N	410	357	1			761
08	17019	X	13210	-0-	-3809	-0-	12612	3	598	9	N	544	729	1			576
09	16470	X	11891	-0-	-4579	-0-	11294	3	597	9	N	543	376	1			743
10	15128	X	11116	-0-	-4012	-0-	11009	3	107	9	N	97	554	1			286
11	12780	X	10014	-0-	-2766	-0-	9667	3	347	9	N	315					601

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-					-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-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

06	18990	X	8419	-0-	-10571	-0-	8408	3	1	4	N	9	1	8			8
							10	9									
07	19623	X	6498	-0-	-13125	-0-	6497	3	1	4	N	-0-					8
08	15655	X	7436	-0-	-8219	-0-	7435	3	1	4	N	-0-					8
09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14602	3	2	4	N	-0-					8
10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15247	3	2	4	N	-0-					8
*11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13644	3	2	4	N	-0-					8

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

06	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	3			N	-0-					-0-
07	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	3			N	-0-					-0-
08	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	3			N	-0-					-0-
09	19650	X	18695	-0-	-955	-0-	18695	3			N	-0-					-0-
10	21142	X	14315	-0-	-6827	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	10056	-0-	-10494	-0-	10056	3			N	-0-					-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

06	1500	X	1256	-0-	-244	-0-	1256	3			N	-0-					137
07	1550	X	928	-0-	-622	-0-	928	3			N	-0-					137
08	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					137
09	1260	N	315	-0-	-945	-0-	315	3			N	-0-					137
10	930	N	281	-0-	-649	-0-	281	3			N	-0-					137
11	1110	N	401	-0-	-709	-0-	401	3			N	-0-					137

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

06	23940	X	18786	-0-	-5154	-0-	18786	3			N	-0-	1	8			63
07	24738	X	15043	-0-	-9695	-0-	15043	3			N	-0-					63
08	22165	X	16910	-0-	-5255	-0-	16910	3			N	-0-					63
09	21450	X	18007	-0-	-3443	-0-	18007	3			N	-0-					63
10	20088	X	16779	-0-	-3309	-0-	16779	3			N	-0-					63
11	18780	X	15008	-0-	-3772	-0-	15007	3	1	9	N	1	1	0			63

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					49
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					49
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					49
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	120	3	347	9	N	315	189	1			175
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					175
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	3	25	9	N	23					198

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

06	7830	X	3899	-0-	-3931	-0-	3264	3	635	9	N	577	550	1			225
07	14942	X	3308	-0-	-11634	-0-	2857	3	451	9	N	410	368	1			267
08	14942	X	4680	-0-	-10262	-0-	86	1	4077	3	N	470	554	1			183
							517	9									
09	14460	X	4236	-0-	-10224	-0-	292	1	3226	3	N	653	568	1			268
							718	9									
10	7378	X	946	-0-	-6432	-0-	216	1	521	3	N	190	190	1			268
							209	9									
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	28	1	4257	3	N	721	573	1			416
							793	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	3060	X	1157	-0-	-1903	-0-	598	3	559	9	N	508	365	1			240
07	837	X	579	-0-	-258	-0-	333	3	246	9	N	224	356	1			108
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					108
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	21					129
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					131
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1					132

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	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	3			N	-0-					379
07	3038	X	735	-0-	-2303	-0-	48	1	680	3	N	6	171	1			214
							7	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	401	1	3751	3	N	-0-					214
09	2940	X	2425	-0-	-515	-0-	347	1	1282	3	N	724	334	1			604
							796	9									
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					604
11	3660	X	1283	-0-	-2377	-0-	1210	3	73	9	N	66	120	1			550

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

06	1650	X	671	-0-	-979	-0-	56	1	303	3	N	284	186	1			335
							312	9									
07	2294	X	116	-0-	-2178	-0-	32	1	84	9	N	76	171	1			240
08	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	1			N	-0-					240
09	2220	X	218	-0-	-2002	-0-	105	1	113	9	N	103	182	1			161
10	2170	X	437	-0-	-1733	-0-	101	3	336	9	N	305	185	1			281
11	660	X	197	-0-	-463	-0-	59	1	138	9	N	125	190	1			216

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					160
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					160
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	52	1	26	9	N	24					184
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					184
*11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					184

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					128
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

06	4140	X	3077	-0-	-1063	-0-	19	1	2388	3	N	609	565	1			457
							670	9									
07	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	2676	3	592	9	N	538	718	1			277
08	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	2937	3	646	9	N	587	538	1			326
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	3244	3	N	1100	553	1			873
							1210	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3406	3	769	9	N	699	869	1			703
11	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	2108	3	540	9	N	491	537	1			657

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	392	1	841	3	N	-0-					96
07	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	61	1	1070	3	N	500	371	1			225
							550	9									
08	1116	N	882	-0-	-234	-0-	6	1	876	3	N	-0-					225
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1483	3	692	9	N	629	377	1			477
10	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	805	1	467	3	N	70					547
							77	9									
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	419	1	639	3	N	179					726
							197	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	14B2	EXT	-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

06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	18596	3	3301	9	N	3001	2954	1			242
07	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	16258	3	3014	9	N	2740	2612	1			370
08	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	14246	3	2242	9	N	2038	2033	1			375
09	9210	X	8862	-0-	-348	-0-	7541	3	1321	9	N	1201	1300	1			276
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	9049	3	1075	9	N	977	939	1			314
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	4					318

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					292
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	686					978

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

06	3150	X	2718	-0-	-432	-0-	431	1	2287	3	N	-0-					164
07	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	397	1	2255	3	N	520	564	1			120
							572	9									
08	3379	X	2484	-0-	-895	-0-	344	1	2140	3	N	-0-					120
09	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	232	1	2125	3	N	669	372	1			417
							736	9									
10	3317	X	1396	-0-	-1921	-0-	15	1	1242	3	N	126	191	1			352
							139	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	661	-0-	-4319	-0-	661	1			N	-0-					89
07	10850	X	582	-0-	-10268	-0-	582	1			N	-0-					89
08	10850	X	6366	-0-	-4484	-0-	436	1	5930	3	N	-0-					89
09	10500	X	8261	-0-	-2239	-0-	519	1	7386	3	N	324	190	1			223
							356	9									
10	1953	X	1128	-0-	-825	-0-	427	1	701	3	N	-0-					223
*11	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	624	1	15374	3	N	775	190	1			808
							853	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	24	1	8721	3	N	1493	1304	1			396
							1642	9									
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	46	1	8432	3	N	1279	1430	1			245
							1407	9									
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	30	1	5679	3	N	705	752	1			198
							776	9									
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	119	1	6133	3	N	1359	1268	1			289
							191	5	1495	9							
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	208	1	5992	3	N	1166	914	1			541
							264	5	1283	9							
*11	2670	X	2535	-0-	-135	-0-	53	1	2003	3	N	365	705	1			201
							77	5	402	9							

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2384	1	435	9	N	395	374	1			358
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					358
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1			N	-0-					358
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2207	1	386	9	N	351	190	1			519
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2306	1	325	9	N	295	372	1			442
*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2242	1	583	9	N	530	572	1			400

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

06	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	268	1	850	3	N	453	367	1			347
							498	9									
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	301	1	655	3	N	717	744	1			320
							789	9									
08	2356	N	1435	-0-	-921	-0-	310	1	1118	3	N	6	167	1			159
							7	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	302	1	862	3	N	1071	749	1			481
							27	5	1178	9							
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	1407	3	N	530	518	1			493
							62	5	583	9							
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	337	1	1084	3	N	451	759	1			185
							42	5	496	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

06	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	56	1	1545	3	N	-0-					81
07	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	35	1	1386	3	N	721	562	1			240
							793	9									
08	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	58	1	2209	3	N	373	358	1			255
							410	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	1038	549	1			744
							1142	9									
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	3	N	415	374	1			785
							457	9									
11	2580	X	2160	-0-	-420	-0-	1740	3	420	9	N	382	376	1			791

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2580 X	737	-0-	-1843	-0-	737	3			N	-0-					69
07	2666 X	1560	-0-	-1106	-0-	244	1	902	3	N	376	349	1			96
						414	9									
08	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	259	1	5005	3	N	1448	1117	1			427
						1593	9									
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	734	1	2602	3	N	1016	947	1			496
						81	5	1118	9							
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	801	1	2128	3	N	868	946	1			418
						94	5	955	9							
*11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	785	1	1808	3	N	782	922	1			278
						69	5	860	9							

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	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	2886	3	866	9	N	787	743	1			229
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	23	1	2836	3	N	593	563	1			259
						652	9									
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2563	3	N	327	372	1			214
						360	9									
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	170	1	2287	3	N	1089	733	1			570
						71	5	1198	9							
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	192	1	2332	3	N	604	761	1			413
						103	5	664	9							
*11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2112	3	N	585	575	1			423
						81	5	644	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	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					128
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	2984	3	1288	9	N	1171	924	1			375
08	2759 X	1710	-0-	-1049	-0-	1510	3	200	9	N	182	187	1			370
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3121	3	97	5	N	581	722	1			229
						639	9									
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2611	3	115	5	N	631	378	1			482
						694	9									
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2222	3	85	5	N	468	572	1			378
						515	9									

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	5310 X	4410	-0-	-900	-0-	1007	1	2455	3	N	862	744	1			449
						948	9									
07	5487 X	5216	-0-	-271	-0-	1442	1	3190	3	N	531	747	1			233
						584	9									
08	5487 X	5096	-0-	-391	-0-	1399	1	3218	3	N	435	375	1			293
						479	9									
09	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	1359	1	3084	3	N	962	745	1			510
						96	5	1058	9							
10	5208 X	5050	-0-	-158	-0-	1383	1	2930	3	N	553	560	1			503
						129	5	608	9							
*11	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	1469	1	2592	3	N	523	550	1			476
						100	5	575	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1091	3	807	9	N	734	921	1			196
07	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1204	3	616	9	N	560	562	1			194
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	839	3	392	9	N	356	375	1			175
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	780	3	N	995	357	1			813
							24	5	1095	9							
10	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	116	1	472	3	N	531	933	1			411
							21	5	584	9							
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	191	1	322	3	N	597	572	1			436
							12	5	657	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

06	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	237	1	1619	3	N	579	376	1			589
							637	9									
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	3	N	741	929	1			401
							815	9									
08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	228	1	1708	3	N	442	561	1			282
							486	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	220	1	1289	3	N	1148	725	1			705
							40	5	1263	9							
10	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	209	1	669	9	N	608	1113	1			200
*11	2700	X	1875	-0-	-825	-0-	218	1	822	3	N	730	374	1			556
							32	5	803	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7758	3	185	9	N	168	168	0			123
07	10261	X	7836	-0-	-2425	-0-	7665	3	171	9	N	155	155	0			123
08	10261	X	7440	-0-	-2821	-0-	7282	3	158	9	N	144	144	0			123
09	9930	X	6920	-0-	-3010	-0-	6813	3	107	9	N	97	137	0			83
10	8990	X	7235	-0-	-1755	-0-	6935	3	300	9	N	273	273	0			83
11	7950	X	6948	-0-	-1002	-0-	1	1	6651	3	N	269	268	0			84
							296	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

06	5670	X	4626	-0-	-1044	-0-	62	1	4091	3	N	430	376	1			436
							473	9									
07	5859	X	5342	-0-	-517	-0-	3	1	4166	3	N	1066	1307	1			195
							1173	9									
08	5859	X	4770	-0-	-1089	-0-	13	1	4058	3	N	635	551	1			279
							699	9									
09	5280	X	4730	-0-	-550	-0-	3	1	3975	3	N	684	567	1			396
							752	9									
10	5456	X	4155	-0-	-1301	-0-	102	1	3441	3	N	556	748	1			204
							612	9									
11	5160	X	4278	-0-	-882	-0-	135	1	3463	3	N	618	569	1			253
							680	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	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	427	1	17094	3	N	6382	6628	1			216
							7020	9									
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	3	N	-0-					216
08	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	683	1	22366	3	N	7393	7447	1			162
							8132	9									
09	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	2797	2404	1			555
							219	5	3077	9							
10	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	609	1	18708	3	N	6954	6858	1			651
							825	5	7649	9							
*11	36907	X	36907	-0-	-0-	-0-	587	1	25966	3	N	8506	8818	1			339
							997	5	9357	9							

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

06	6120	X	3956	-0-	-2164	-0-	3956	3			N	-0-					151
07	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	176	1	3777	3	N	1629	1499	1			281
							1792	9									
08	5363	X	5068	-0-	-295	-0-	467	1	3560	3	N	946	567	1			660
							1041	9									
09	4590	X	1964	-0-	-2626	-0-	458	1	1308	3	N	180	563	1			277
							198	9									
10	5735	X	3105	-0-	-2630	-0-	210	1	2401	3	N	449	191	1			535
							494	9									
*11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	364	1	7245	3	N	789	756	1			568
							868	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	4953	3	879	9	N	799	727	1			176
07	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	4453	3	556	9	N	505	553	1			128
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	4383	3	821	9	N	746	743	1			131
09	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	4033	3	619	9	N	563	563	1			131
10	6014	X	3403	-0-	-2611	-0-	2862	3	541	9	N	492	347	1			276
*11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5384	3	844	9	N	767	749	1			294

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	189	1	4427	3	N	1146	720	1			489
							1261	9									
07	5456	X	4703	-0-	-753	-0-	253	1	3515	3	N	850	931	1			408
							935	9									
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	353	1	7065	3	N	2173	2057	1			524
							2390	9									
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	365	1	5414	3	N	1306	1299	1			531
							169	5	1437	9							
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	334	1	5233	3	N	1359	1652	1			238
							231	5	1495	9							
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	364	1	4776	3	N	1219	944	1			513
							183	5	1341	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	154	1	7606	3	N	761	755	1			291
							837	9									
07	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	148	1	7259	3	N	493	564	1			220
							542	9									
08	9207	X	6594	-0-	-2613	-0-	290	1	6304	3	N	-0-					220
09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	291	1	7590	3	N	1108	749	1			579
							1219	9									
10	8897	X	6324	-0-	-2573	-0-	244	1	5392	3	N	625	552	1			652
							688	9									
*11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	43	1	7978	3	N	599	569	1			682
							659	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	240	1	2771	3	N	610	556	1			311
							671	9									
07	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	264	1	2130	3	N	423	551	1			183
							465	9									
08	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	263	1	2751	3	N	571	558	1			196
							628	9									
09	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	279	1	1863	3	N	397	377	1			216
							58	5	437	9							
10	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	293	1	1581	3	N	805	560	1			461
							70	5	886	9							
*11	3690	X	1753	-0-	-1937	-0-	71	1	1147	3	N	446	739	1			168
							44	5	491	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	2886	-0-	-5754	-0-	270	1	1628	3	N	898	749	1			477
							988	9									
07	8928	X	5658	-0-	-3270	-0-	211	1	4794	3	N	594	933	1			138
							653	9									
08	8928	X	5709	-0-	-3219	-0-	217	1	4483	3	N	917	911	1			144
							1009	9									
09	5820	X	5149	-0-	-671	-0-	192	1	3830	3	N	916	750	1			310
							119	5	1008	9							
10	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	170	1	3583	3	N	810	931	1			189
							158	5	891	9							
*11	5520	X	5490	-0-	-30	-0-	776	1	3641	3	N	848	742	1			295
							140	5	933	9							

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	2352	-0-	-1878	-0-	16	1	1647	3	N	626	626	0			178
							689	9									
07	4371	X	2043	-0-	-2328	-0-	81	1	1238	3	N	658	658	0			178
							724	9									
08	4371	X	925	-0-	-3446	-0-	224	1	701	9	N	637	637	0			178
09	4230	X	1076	-0-	-3154	-0-	266	1	810	9	N	736	619	0			295
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	490	1	2646	3	N	638	640	0			293
							702	9									
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	576	1	2299	3	N	595	596	0			292
							655	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5271	-0-	-1149	-0-	310	1	4519	3	N	402	375	1			185
							442	9									
07	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	154	1	4390	3	N	1602	1494	1			293
							1762	9									
08	6634	X	3914	-0-	-2720	-0-	236	1	3678	3	N	-0-					293
09	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	271	1	4083	3	N	1409	1131	1			571
							1550	9									
10	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	526	1	3776	3	N	599	757	1			413
							659	9									
11	6090	X	4803	-0-	-1287	-0-	565	1	3593	3	N	586	570	1			429
							645	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

06	3930	X	68	-0-	-3862	-0-	68	3			N	-0-					161
07	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	62	3	52	9	N	47					208
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	1704	3	668	9	N	607	757	1			155
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2173	3	405	9	N	368	374	1			149
08	2480	X	2014	-0-	-466	-0-	2014	3			N	-0-					149
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2008	3	1288	9	N	1171	566	1			754
10	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	1734	3	309	9	N	281	380	1			655
11	2490	X	460	-0-	-2030	-0-	17	1	443	9	N	403	565	1			493

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

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	163	1	6491	3	N	793	552	1			424
							872	9									
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	179	1	6580	3	N	708	938	1			194
							779	9									
08	7378	X	6048	-0-	-1330	-0-	120	1	5596	3	N	302	361	1			135
							332	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	341	187	1			289
10	7781	X	5835	-0-	-1946	-0-	5374	3	461	9	N	419					708
*11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	2	1	10054	3	N	799	1101	1			406
							879	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	4718	-0-	-3352	-0-	4607	3	111	9	N	101	101	0			398
07	8339 X	17	-0-	-8322	-0-	2	1	15	9	N	14	14	0			398
08	10137 X	119	-0-	-10018	-0-	4	1	115	3	N	-0-					398
09	9810 X	653	-0-	-9157	-0-	514	3	139	9	N	126					524
10	10137 X	233	-0-	-9904	-0-	23	1	174	3	N	33					557
						36	9									
11	4710 X	747	-0-	-3963	-0-	23	1	667	3	N	52	192	1			417
						57	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					135
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					135
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					135
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					135
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155	1	13	9	N	12					147
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					147

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	9	1	5108	3	N	275	186	1			257
						303	9									
07	7316 X	2449	-0-	-4867	-0-	95	1	2354	3	N	-0-					257
08	7316 X	227	-0-	-7089	-0-	227	1			N	-0-					257
09	7080 X	175	-0-	-6905	-0-	129	1	46	9	N	42					299
10	6603 X	5674	-0-	-929	-0-	84	1	5562	3	N	25					324
						28	9									
*11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	23	1	6026	3	N	62	169	1			217
						68	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	728	3	4008	9	Y	3644	3636	0			66
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	223	3	1304	9	Y	1185	1178	0			73
08	5177 X	1106	-0-	-4071	-0-	148	3	958	9	Y	871	438	0	350	1	156
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	723	3	4336	9	Y	3942	4041	0			57
10	5177 X	3230	-0-	-1947	-0-	434	3	2796	9	Y	2542	2499	0			100
11	4740 X	2475	-0-	-2265	-0-	1	1	316	3	Y	1962	1615	0	235	1	212
						2158	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

06	7020 X	5794	-0-	-1226	-0-	295	1	4729	3	N	700	700	0			97
						770	9									
07	6107 X	5243	-0-	-864	-0-	346	1	4176	3	N	655	655	0			97
						721	9									
08	6107 X	4526	-0-	-1581	-0-	340	1	3590	3	N	542	542	0			97
						596	9									
09	5790 X	4859	-0-	-931	-0-	275	1	3902	3	N	620	523	0			194
						682	9									
10	5983 X	4813	-0-	-1170	-0-	282	1	3797	3	N	667	669	0			192
						734	9									
11	5790 X	4150	-0-	-1640	-0-	301	1	3244	3	N	550	550	0			192
						605	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 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	8070	X	6514	-0-	-1556	-0-	210	1	6304	3	N	-0-					225
07	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	217	1	6332	3	N	645	377	1			493
							710	9									
08	8339	X	6540	-0-	-1799	-0-	211	1	6121	3	N	189	184	1			498
							208	9									
09	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	193	1	6588	3	N	342	558	1			282
							376	9									
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	230	1	6900	3	N	421	373	1			330
							463	9									
11	7020	X	4734	-0-	-2286	-0-	243	1	4225	3	N	242	190	1			382
							266	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	9	N	117					247
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					247
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					247

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

06	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	2	1	6743	3	N	209	209	0			203
							230	9									
07	7719	X	7121	-0-	-598	-0-	6902	3	219	9	N	199	199	0			203
08	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	6880	3	231	9	N	210	210	0			203
09	7230	X	6813	-0-	-417	-0-	6583	3	230	9	N	209	202	0			210
10	7223	X	6295	-0-	-928	-0-	1	1	6197	3	N	88	219	0			79
							97	9									
11	6990	X	5628	-0-	-1362	-0-	11	1	5377	3	N	218	218	0			79
							240	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

06	9120	X	8488	-0-	-632	-0-	7567	3	921	9	N	837	837	0			212
07	8866	X	8521	-0-	-345	-0-	7610	3	911	9	N	828	828	0			212
08	8835	X	8298	-0-	-537	-0-	7403	3	895	9	N	814	814	0			212
09	8490	X	7334	-0-	-1156	-0-	6533	3	801	9	N	728	787	0			153
10	8773	X	7548	-0-	-1225	-0-	6642	3	906	9	N	824	825	0			152
11	8490	X	6981	-0-	-1509	-0-	6132	3	849	9	N	772	772	0			152

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	300	1	5808	3	N	502	502	0			127
							552	9									
07	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	323	1	5296	3	N	431	431	0			127
							474	9									
08	6820	X	6224	-0-	-596	-0-	373	1	5364	3	N	443	443	0			127
							487	9									
09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	435	1	4949	3	N	463	435	0			155
							509	9									
10	6882	X	5679	-0-	-1203	-0-	322	1	4827	3	N	482	482	0			155
							530	9									
11	6660	X	4731	-0-	-1929	-0-	300	1	3948	3	N	439	440	0			154
							483	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570 X	5958	-0-	-612	-0-	295	1	4693	3	N	882	882	0			223
						970	9									
07	6417 X	5791	-0-	-626	-0-	345	1	4492	3	N	867	867	0			223
						954	9									
08	6448 X	2352	-0-	-4096	-0-	250	1	1704	3	N	362	362	0			223
						398	9									
09	6240 X	5908	-0-	-332	-0-	214	1	4806	3	N	807	825	0			205
						888	9									
10	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	59	1	5956	3	N	776	776	0			205
						854	9									
11	5970 X	5689	-0-	-281	-0-	4655	3	1034	9	N	940	935	0			210

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 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-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

06	7800 X	6187	-0-	-1613	-0-	5788	3	399	9	N	363	378	1			409
07	8060 X	7124	-0-	-936	-0-	157	1	5828	3	N	1035	929	1			515
						1139	9									
08	8060 X	7603	-0-	-457	-0-	164	1	6720	3	N	654	748	1			421
						719	9									
09	6960 X	5295	-0-	-1665	-0-	135	1	4663	3	N	452	375	1			498
						497	9									
10	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	103	1	5817	3	N	496	569	1			425
						546	9									
11	7350 X	6121	-0-	-1229	-0-	128	1	5488	3	N	459	558	1			326
						505	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

06	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					297
07	5487 X	243	-0-	-5244	-0-	13	1	230	3	N	-0-					297
08	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	610	1	20268	3	N	5535	5375	1			457
						6089	9									
09	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	617	1	26082	3	N	7090	7194	1			353
						813	5	7799	9							
10	42627 X	42627	-0-	-0-	-0-	473	1	31861	3	N	8079	7781	1			651
						1406	5	8887	9							
*11	41104 X	41104	-0-	-0-	-0-	518	1	31641	3	N	7027	6932	1			746
						1215	5	7730	9							

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

06	61280 X	61280	-0-	-0-	-0-	155	1	44072	3	N	15503	15503	0			201
						17053	9									
07	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	80	1	24351	3	N	8518	8518	0			201
						9370	9									
08	7378 X	6082	-0-	-1296	-0-	26	1	4350	3	N	1551	1551	0			201
						1706	9									
09	7140 X	449	-0-	-6691	-0-	1	1	212	3	N	208	208	0			201
						7	5	229	9							
10	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	38	1	8950	3	N	2840	2840	0			201
						395	5	3124	9							
*11	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	73	1	19004	3	N	4975	4975	0			201
						730	5	5473	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	421	1	5505	3	N	-0-					146
07	7719	X	7139	-0-	-580	-0-	412	1	6336	3	N	355	366	1			135
							391	9									
08	7719	X	6135	-0-	-1584	-0-	374	1	5761	3	N	-0-					135
09	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	362	1	6203	3	N	389	189	1			335
							428	9									
10	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	164	1	6483	3	N	169	181	1			323
							186	9									
11	6900	X	4934	-0-	-1966	-0-	1	1	4751	3	N	165	195	1			293
							182	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

06	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	440	1	3922	3	N	534	534	0			356
							587	9									
07	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	607	1	3749	3	N	522	522	0			356
							574	9									
08	5611	X	2541	-0-	-3070	-0-	423	1	2082	3	N	33	210	0			179
							36	9									
09	4980	X	324	-0-	-4656	-0-	324	1			N	-0-					179
10	5146	X	1541	-0-	-3605	-0-	147	1	1281	3	N	103	15	0	191	1	76
							113	9									
*11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7118	3	697	9	N	634	635	0			75

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	3721	3			N	-0-					291
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3783	3	1084	9	N	985	936	1			340
08	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	3690	3	86	9	N	78	184	1			234
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	3414	3	958	9	N	871	731	1			374
10	4867	X	3893	-0-	-974	-0-	3374	3	519	9	N	472	374	1			472
11	4710	X	2190	-0-	-2520	-0-	43	1	1803	3	N	313	535	1			250
							344	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

06	7920	X	3844	-0-	-4076	-0-	3312	3	532	9	N	484	484	0			162
07	7936	X	5535	-0-	-2401	-0-	4944	3	591	9	N	537	537	0			162
08	6355	X	4844	-0-	-1511	-0-	4232	3	612	9	N	556	556	0			162
09	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	1	1	4008	3	N	465	547	0			80
							512	9									
10	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4270	3	593	9	N	539	540	0			79
11	5370	X	3352	-0-	-2018	-0-	2806	3	546	9	N	496	496	0			79

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	254	1	3219	3	N	419	419	0			258
							461	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	3	N	380	380	0			258
							418	9									
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	142	1	3444	3	N	419	419	0			258
							461	9									
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	49	1	3092	3	N	267	393	0			132
							294	9									
10	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	7	1	2803	3	N	412	413	0			131
							453	9									
11	3510	X	1236	-0-	-2274	-0-	1	1	792	3	N	403	402	0			132
							443	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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18510 X	16789	-0-	-1721	-0-	16137	3	652	9	N	593	562	1			662
07	19127 X	16988	-0-	-2139	-0-	16097	3	891	9	N	810	1122	1			350
08	19127 X	16233	-0-	-2894	-0-	15482	3	751	9	N	683	376	1			657
09	18060 X	15287	-0-	-2773	-0-	26	1	14785	3	N	433	940	1			150
						476	9									
10	17887 X	14795	-0-	-3092	-0-	229	1	13658	3	N	825	759	1			216
						908	9									
11	16800 X	14546	-0-	-2254	-0-	189	1	13697	3	N	600	572	1			244
						660	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

06	8880 X	6687	-0-	-2193	-0-	6296	3	391	9	N	355	355	0			213
07	8990 X	7579	-0-	-1411	-0-	7129	3	450	9	N	409	409	0			213
08	8866 X	7637	-0-	-1229	-0-	7180	3	457	9	N	415	415	0			213
09	7320 X	6434	-0-	-886	-0-	1	1	6137	3	N	269	360	0			122
						296	9									
10	7564 X	6389	-0-	-1175	-0-	199	1	5769	3	N	383	383	0			122
						421	9									
11	7380 X	6041	-0-	-1339	-0-	292	1	5253	3	N	451	452	0			121
						496	9									

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

06	11220 X	9684	-0-	-1536	-0-	1	1	9368	3	N	286	286	0			114
						315	9									
07	10974 X	9423	-0-	-1551	-0-	11	1	9124	3	N	262	262	0			114
						288	9									
08	11284 X	8971	-0-	-2313	-0-	8695	3	276	9	N	251	260	0			105
09	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	1					106
10	11284 X	1053	-0-	-10231	-0-	4	1	984	3	N	59					165
						65	9									
*11	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	190	1	13735	3	N	387	172	1			380
						426	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

06	7050 X	6902	-0-	-148	-0-	5967	3	935	9	N	850	740	1			456
07	8370 X	4194	-0-	-4176	-0-	3	1	3074	3	N	1015	1280	1			191
						1117	9									
08	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	109	1	9115	3	N	2198	2007	1			382
						2418	9									
09	8100 X	7614	-0-	-486	-0-	5646	3	176	5	N	1629	1680	1			331
						1792	9									
10	7285 X	6888	-0-	-397	-0-	23	1	4984	3	N	1510	1319	1			522
						220	5	1661	9							
*11	8100 X	5236	-0-	-2864	-0-	99	1	3749	3	N	1131	936	1			717
						144	5	1244	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 #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	381	1	13097	3	N	3413	3374	1			480
							3754	9									
07	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	326	1	12277	3	N	2656	2800	1			336
							2922	9									
08	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	336	1	8772	3	N	1928	2055	1			209
							2121	9									
09	4920	X	612	-0-	-4308	-0-	322	1	290	9	N	264	184	1			289
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	367	1	6153	3	N	1929	1885	1			333
							271	5	2122	9							
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	328	1	5456	3	N	1620	1329	1			624
							209	5	1782	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

06	3180	X	1679	-0-	-1501	-0-	1339	3	340	9	N	309	309	0			160
07	3286	X	998	-0-	-2288	-0-	292	1	512	3	N	176	176	0			160
							194	9									
08	3286	X	69	-0-	-3217	-0-	18	1	51	3	N	-0-					160
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	3995	3	564	9	N	513	376	1			297
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	13	1	5248	3	N	1759	185	0	1483	1	388
							1935	9									
*11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	137	1	4128	3	N	1011	921	0	186	1	292
							1112	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

06	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	24	1	3898	3	N	391	372	1			205
							430	9									
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	80	1	3816	3	N	1663	1672	1			196
							1829	9									
08	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	3873	3	694	9	N	631	561	1			266
09	5100	X	4677	-0-	-423	-0-	3	1	3468	3	N	998	933	1			331
							108	5	1098	9							
10	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	1	1	3470	3	N	899	750	1			480
							153	5	989	9							
*11	5550	X	4137	-0-	-1413	-0-	3063	3	118	5	N	869	916	1			433
							956	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

06	5460	X	4919	-0-	-541	-0-	4589	3	330	9	N	300	300	0			378
07	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	4708	3	773	9	N	703	392	0	365	1	324
08	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	4978	3	519	9	N	472	472	0			324
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	46	1	5350	3	N	426	452	0	187	1	111
							469	9									
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6044	3	550	9	N	500	501	0			110
11	5310	X	4832	-0-	-478	-0-	1	1	4366	3	N	423	423	0			110
							465	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
06	13050	X	12750	-0-	-300	-0-	75	1	10841	3	N	1667	1667	0			159
							1834	9									
07	13485	X	11465	-0-	-2020	-0-	61	1	9784	3	N	1473	1473	0			159
							1620	9									
08	12431	X	10909	-0-	-1522	-0-	26	1	9319	3	N	1422	1422	0			159
							1564	9									
09	12750	X	10555	-0-	-2195	-0-	49	1	8707	3	N	1635	1337	0	278	1	179
							1799	9									
10	13175	X	8992	-0-	-4183	-0-	32	1	7788	3	N	1065	1138	0			106
							1172	9									
11	12750	X	7622	-0-	-5128	-0-	44	1	6249	3	N	1208	1207	0			107
							1329	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

06	12510	X	10369	-0-	-2141	-0-	25	1	9018	3	N	1205	1205	0			92
							1326	9									
07	12617	X	4348	-0-	-8269	-0-	7	1	3781	3	N	509	509	0			92
							560	9									
08	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					92
09	10920	X	382	-0-	-10538	-0-	31	1	351	3	N	-0-					92
10	11284	X	2606	-0-	-8678	-0-	183	1	2013	3	N	373	373	1			92
							410	9									
11	10380	X	2433	-0-	-7947	-0-	196	1	1730	3	N	461	101	0	360	1	92
							507	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

06	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	210	1	27469	3	N	768	768	0			89
							845	9									
07	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	217	1	27996	3	N	748	748	0			89
							823	9									
08	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	215	1	21614	3	N	625	625	0			89
							688	9									
09	28500	X	24142	-0-	-4358	-0-	219	1	23175	3	N	680	676	0			93
							748	9									
10	29450	X	25805	-0-	-3645	-0-	227	1	24760	3	N	744	744	0			93
							818	9									
11	28530	X	14885	-0-	-13645	-0-	248	1	13935	3	N	638	638	0			93
							702	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

06	7080	X	7061	-0-	-19	-0-	256	1	5863	3	N	856	856	0			274
							942	9									
07	7316	X	6829	-0-	-487	-0-	178	1	5805	3	N	769	769	0			274
							846	9									
08	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	371	1	5491	3	N	770	770	0			274
							847	9									
09	7050	X	6563	-0-	-487	-0-	325	1	5195	3	N	948	783	0	189	1	250
							1043	9									
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	239	1	6180	3	N	856	858	0			248
							942	9									
11	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	10	1	6036	3	N	829	831	0			246
							912	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 H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	10113	-0-	-507	-0-	220	1	8100	3	N	1630	1485	1			288
							1793	9									
07	10912	X	9776	-0-	-1136	-0-	189	1	8507	3	N	982	948	1			322
							1080	9									
08	10912	X	9381	-0-	-1531	-0-	187	1	8247	3	N	861	738	1			445
							947	9									
09	10410	X	9566	-0-	-844	-0-	172	1	7888	3	N	1369	1703	1			111
							1506	9									
10	10447	X	9188	-0-	-1259	-0-	90	1	7853	3	N	1132	946	1			297
							1245	9									
11	10110	X	8811	-0-	-1299	-0-	22	1	7668	3	N	1019	957	1			359
							1121	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6098	3	1404	9	N	1276	1108	1			270
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4733	3	1770	9	N	1609	1298	1			581
08	5177	X	4735	-0-	-442	-0-	4295	3	440	9	N	400	558	1			423
09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	3710	3	116	5	N	1196	1292	1			327
							1316	9									
10	6665	X	4732	-0-	-1933	-0-	25	1	3519	3	N	939	934	1			332
							155	5	1033	9							
*11	6450	X	4223	-0-	-2227	-0-	67	1	3180	3	N	776	728	1			380
							122	5	854	9							

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	2022	3			N	-0-					110
07	4929	X	3201	-0-	-1728	-0-	2119	3	1082	9	N	984	929	1			165
08	4929	X	2759	-0-	-2170	-0-	2168	3	591	9	N	537	546	1			156
09	4770	X	3359	-0-	-1411	-0-	2484	3	77	5	N	725	547	1			334
							798	9									
10	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2263	3	100	5	N	527	568	1			293
							580	9									
*11	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	1699	3	65	5	N	493	553	1			233
							542	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	104	1	3747	3	N	781	751	1			295
							859	9									
07	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	139	1	2977	3	N	1005	932	1			368
							1106	9									
08	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	223	1	2672	3	N	1003	1123	1			248
							1103	9									
09	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	244	1	1853	3	N	703	370	1			581
							58	5	773	9							
10	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	68	1	3350	3	N	747	741	1			587
							148	5	822	9							
*11	4320	X	2306	-0-	-2014	-0-	14	1	1795	3	N	389	573	1			403
							69	5	428	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 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	11400	X	9308	-0-	-2092	-0-	556	1	8752	3	N	-0-					114
07	11377	X	10779	-0-	-598	-0-	563	1	9060	3	N	1051	753	1			412
							1156	9									
08	11377	X	9532	-0-	-1845	-0-	569	1	8963	3	N	-0-					412
09	10320	X	9410	-0-	-910	-0-	561	1	8112	3	N	670	742	1			340
							737	9									
10	10788	X	8994	-0-	-1794	-0-	591	1	8010	3	N	357	387	1			310
							393	9									
11	10440	X	8049	-0-	-2391	-0-	506	1	7192	3	N	319	383	1			246
							351	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	210	1	7229	3	N	-0-					262
07	9145	X	6416	-0-	-2729	-0-	222	1	5846	3	N	316	190	1			388
							348	9									
08	9145	X	8576	-0-	-569	-0-	234	1	8342	3	N	-0-					388
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	226	1	8467	3	N	294	364	1			318
							323	9									
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	275	1	7758	3	N	167	194	1			291
							184	9									
11	8310	X	4908	-0-	-3402	-0-	286	1	4433	3	N	172	192	1			271
							189	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

06	8370	X	6845	-0-	-1525	-0-	260	1	5531	3	N	958	958	0			126
							1054	9									
07	8153	X	7386	-0-	-767	-0-	276	1	5853	3	N	1143	1143	0			126
							1257	9									
08	8153	X	7252	-0-	-901	-0-	260	1	5771	3	N	1110	1110	0			126
							1221	9									
09	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	224	1	5415	3	N	1081	1068	0			139
							1189	9									
10	7378	X	6932	-0-	-446	-0-	283	1	5425	3	N	1113	1114	0			138
							1224	9									
11	7140	X	6481	-0-	-659	-0-	359	1	4954	3	N	1062	1062	0			138
							1168	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	139	1	7048	3	N	830	741	1			232
							913	9									
07	10850	X	8350	-0-	-2500	-0-	172	1	6874	3	N	1185	1114	1			303
							1304	9									
08	10850	X	7456	-0-	-3394	-0-	222	1	6515	3	N	654	551	1			406
							719	9									
09	10500	X	6823	-0-	-3677	-0-	250	1	6004	3	N	517	567	1			356
							569	9									
10	9362	X	7040	-0-	-2322	-0-	226	1	6111	3	N	639	559	1			436
							703	9									
11	8100	X	6763	-0-	-1337	-0-	253	1	5846	3	N	604	764	1			276
							664	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	244	1	5331	3	N	1537	1312	1			339
							1691	9									
07	6510	X	5972	-0-	-538	-0-	231	1	4417	3	N	1204	1125	1			418
							1324	9									
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	270	1	5496	3	N	979	911	1			486
							1077	9									
09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	237	1	4553	3	N	1147	1498	1			135
							142	5	1262	9							
10	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	255	1	4513	3	N	1222	939	1			418
							199	5	1344	9							
*11	6300	X	4702	-0-	-1598	-0-	227	1	3196	3	N	1051	1279	1			190
							123	5	1156	9							

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	6540	X	6318	-0-	-222	-0-	5047	3	1271	9	N	1155	1323	1			294
07	6758	X	5922	-0-	-836	-0-	1	1	5053	3	N	789	750	1			333
							868	9									
08	6758	X	5982	-0-	-776	-0-	119	1	4821	3	N	947	933	1			347
							1042	9									
09	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	4	1	4618	3	N	1154	1320	1			181
							1269	9									
10	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	14	1	4546	3	N	1144	1131	1			194
							1258	9									
11	6330	X	5383	-0-	-947	-0-	380	1	3971	3	N	938	763	1			369
							1032	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8183	-0-	-997	-0-	22	1	7097	3	N	967	967	0			94
							1064	9									
07	9486	X	8168	-0-	-1318	-0-	26	1	7072	3	N	973	973	0			94
							1070	9									
08	9486	X	8209	-0-	-1277	-0-	30	1	7133	3	N	951	951	0			94
							1046	9									
09	8940	X	8380	-0-	-560	-0-	13	1	7261	3	N	1005	968	0			131
							1106	9									
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	185	1	7995	3	N	1064	1065	0			130
							1170	9									
11	8190	X	8040	-0-	-150	-0-	238	1	6757	3	N	950	950	0			130
							1045	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	9673	-0-	-1697	-0-	217	1	8405	3	N	955	955	0			141
							1051	9									
07	11253	X	9637	-0-	-1616	-0-	145	1	8414	3	N	980	980	0			141
							1078	9									
08	10788	X	9031	-0-	-1757	-0-	134	1	7907	3	N	900	900	0			141
							990	9									
09	10080	X	8598	-0-	-1482	-0-	120	1	7488	3	N	900	897	0			144
							990	9									
10	10075	X	8997	-0-	-1078	-0-	229	1	7704	3	N	967	968	0			143
							1064	9									
11	9660	X	8954	-0-	-706	-0-	220	1	7707	3	N	934	933	0			144
							1027	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
06	37380 X	26868	-0-	-10512	-0-	2	1	25346	3	N	1382	1382	0			168
						1520	9									
07	34875 X	29364	-0-	-5511	-0-	7	1	27689	3	N	1516	1516	0			168
						1668	9									
08	33170 X	27054	-0-	-6116	-0-	73	1	25477	3	N	1367	1367	0			168
						1504	9									
09	30030 X	25217	-0-	-4813	-0-	164	1	23228	3	N	1659	1296	0			531
						1825	9									
10	31031 X	26694	-0-	-4337	-0-	33	1	25290	3	N	1246	1329	0			448
						1371	9									
11	28410 X	23015	-0-	-5395	-0-	69	1	21862	3	N	985	987	0			446
						1084	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

06	8940 X	7223	-0-	-1717	-0-	53	1	6206	3	N	876	876	0			109
						964	9									
07	8463 X	7174	-0-	-1289	-0-	99	1	6119	3	N	869	869	0			109
						956	9									
08	8122 X	5781	-0-	-2341	-0-	183	1	5105	3	N	448	448	0			109
						493	9									
09	7860 X	6793	-0-	-1067	-0-	347	1	5746	3	N	636	622	0			123
						700	9									
10	8122 X	6553	-0-	-1569	-0-	514	1	5263	3	N	705	514	0	192	1	122
						776	9									
11	7230 X	5951	-0-	-1279	-0-	472	1	4923	3	N	505	506	0			121
						556	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

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

06	2430 X	1602	-0-	-828	-0-	277	1	1325	3	N	-0-					174
07	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	236	1	1322	3	N	384	375	1			183
						422	9									
08	2511 X	1495	-0-	-1016	-0-	215	1	1280	3	N	-0-					183
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	178	1	1126	3	N	397	189	1			391
						437	9									
10	1984 X	1055	-0-	-929	-0-	95	1	819	3	N	128					519
						141	9									
11	1920 X	752	-0-	-1168	-0-	56	1	584	3	N	102					621
						112	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

06	11670 X	10441	-0-	-1229	-0-	9251	3	1190	9	N	1082	1082	0			54
07	12059 X	10548	-0-	-1511	-0-	9329	3	1219	9	N	1108	1108	0			54
08	11532 X	10388	-0-	-1144	-0-	9202	3	1186	9	N	1078	1078	0			54
09	10980 X	9974	-0-	-1006	-0-	8734	3	1240	9	N	1127	1041	0			140
10	10974 X	10225	-0-	-749	-0-	9095	3	1130	9	N	1027	1028	0			139
11	10440 X	9827	-0-	-613	-0-	8802	3	1025	9	N	932	933	0			138

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 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	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	86	1	13456	3	N	-0-					189
07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	47	1	14809	3	N	1109	940	1			358
							1220	9									
08	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	83	1	13394	3	N	479	552	1			285
							527	9									
09	13530	X	13245	-0-	-285	-0-	189	1	12662	3	N	358	190	1			453
							394	9									
10	15593	X	12639	-0-	-2954	-0-	12285	3	354	9	N	322	377	1			398
11	15090	X	11955	-0-	-3135	-0-	45	1	11521	3	N	354	380	1			372
							389	9									

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
06	8670	X	8027	-0-	-643	-0-	7268	3	759	9	N	690	690	0			73
07	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	7346	3	780	9	N	709	709	0			73
08	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	7100	3	762	9	N	693	693	0			73
09	8460	X	7258	-0-	-1202	-0-	6546	3	712	9	N	647	663	0			57
10	8401	X	7376	-0-	-1025	-0-	104	1	6532	3	N	673	673	0			57
							740	9									
11	8040	X	6814	-0-	-1226	-0-	176	1	5948	3	N	627	628	0			56
							690	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16204	-0-	-1886	-0-	15406	3	798	9	N	725	725	0			192
07	18197	X	16798	-0-	-1399	-0-	15865	3	933	9	N	848	848	0			192
08	17329	X	15961	-0-	-1368	-0-	15309	3	652	9	N	593	593	0			192
09	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	17333	3	890	9	N	809	710	0	188	1	103
10	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	16841	3	1003	9	N	912	906	0			109
*11	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	15759	3	952	9	N	865	867	0			107

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 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	6690	X	6284	-0-	-406	-0-	199	1	5689	3	N	360	375	1			233
							396	9									
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	161	1	6051	3	N	972	937	1			268
							1069	9									
08	7037	X	6845	-0-	-192	-0-	188	1	5933	3	N	658	716	1			210
							724	9									
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	215	1	5932	3	N	699	569	1			340
							769	9									
10	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	250	1	6005	3	N	583	569	1			354
							641	9									
11	7050	X	6239	-0-	-811	-0-	248	1	5399	3	N	538	573	1			319
							592	9									

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	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	147	1	14949	3	N	367	369	1			238
							404	9									
07	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	107	1	13335	3	N	633	371	1			500
							696	9									
08	13144	X	12091	-0-	-1053	-0-	144	1	11947	3	N	-0-					500
09	15510	X	12558	-0-	-2952	-0-	197	1	11638	3	N	657	750	1			407
							723	9									
10	16027	X	10857	-0-	-5170	-0-	364	1	10146	3	N	315	191	1			531
							347	9									
11	15510	X	8885	-0-	-6625	-0-	504	1	8045	3	N	305	384	1			452
							336	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860 X	20187	-0-	-2673	-0-	19189	3	998	9	N	907	907	0			153
07	23064 X	20739	-0-	-2325	-0-	19714	3	1025	9	N	932	932	0			153
08	22444 X	20386	-0-	-2058	-0-	19388	3	998	9	N	907	907	0			153
09	21270 X	19846	-0-	-1424	-0-	18918	3	928	9	N	844	855	0			142
10	20863 X	19914	-0-	-949	-0-	19034	3	880	9	N	800	851	0			91
11	20190 X	18559	-0-	-1631	-0-	17688	3	871	9	N	792	793	0			90

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

06	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	3			N	-0-					138
07	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	12624	3	1208	9	N	1098	1133	1			103
08	13175 X	12714	-0-	-461	-0-	12714	3			N	-0-					103
09	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	12169	3	982	9	N	893	763	1			233
10	13175 X	12266	-0-	-909	-0-	11714	3	552	9	N	502	384	1			351
11	12750 X	10267	-0-	-2483	-0-	9812	3	455	9	N	414	388	1			377

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

06	10920 X	8844	-0-	-2076	-0-	261	1	7904	3	N	617	617	0			100
						679	9									
07	11129 X	9039	-0-	-2090	-0-	270	1	8074	3	N	632	632	0			100
						695	9									
08	10664 X	8573	-0-	-2091	-0-	262	1	7648	3	N	603	603	0			100
						663	9									
09	9810 X	7675	-0-	-2135	-0-	262	1	6809	3	N	549	490	0			159
						604	9									
10	9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	211	1	7318	3	N	658	658	0			159
						724	9									
11	8850 X	7580	-0-	-1270	-0-	22	1	6867	3	N	628	628	0			159
						691	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

06	13200 X	10330	-0-	-2870	-0-	8857	3	1473	9	N	1339	1120	1			634
07	12648 X	12180	-0-	-468	-0-	10913	3	1267	9	N	1152	1503	1			283
08	12586 X	10868	-0-	-1718	-0-	15	1	10086	3	N	697	749	1			231
						767	9									
09	12000 X	11161	-0-	-839	-0-	9225	3	1936	9	N	1760	1302	1			689
10	12183 X	10696	-0-	-1487	-0-	9399	3	1297	9	N	1179	1298	1			570
11	11790 X	10228	-0-	-1562	-0-	8959	3	1269	9	N	1154	762	1			962

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

06	8250 X	5600	-0-	-2650	-0-	4	1	4855	3	N	674	674	0			31
						741	9									
07	6727 X	5369	-0-	-1358	-0-	21	1	4634	3	N	649	649	0			31
						714	9									
08	6138 X	5002	-0-	-1136	-0-	7	1	4326	3	N	608	608	0			31
						669	9									
09	5910 X	4719	-0-	-1191	-0-	117	1	3957	3	N	586	585	0			32
						645	9									
10	6107 X	4546	-0-	-1561	-0-	237	1	3684	3	N	568	568	0			32
						625	9									
11	5610 X	4220	-0-	-1390	-0-	233	1	3385	3	N	547	548	0			31
						602	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	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1	1	6833	3	N	1463	1468	1			95
							1609	9									
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	18	1	9060	3	N	1474	1501	1			68
							1621	9									
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	37	1	8273	3	N	1466	1482	1			52
							1613	9									
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	2	1	6874	3	N	1291	1316	1			27
							214	5	1420	9							
10	10633	X	8495	-0-	-2138	-0-	28	1	6462	3	N	1564	1468	1			123
							285	5	1720	9							
*11	10290	X	5484	-0-	-4806	-0-	5	1	4342	3	N	882	754	1			251
							167	5	970	9							

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

06	24240	X	20709	-0-	-3531	-0-	266	1	18218	3	N	2023	2059	1			142
							2225	9									
07	25017	X	20937	-0-	-4080	-0-	229	1	18697	3	N	1828	1859	1			111
							2011	9									
08	23870	X	19695	-0-	-4175	-0-	193	1	17905	3	N	1452	1313	1			250
							1597	9									
09	22530	X	18715	-0-	-3815	-0-	181	1	16487	3	N	1861	1866	1			245
							2047	9									
10	21390	X	18760	-0-	-2630	-0-	195	1	16784	3	N	1619	1535	1			329
							1781	9									
11	20700	X	17682	-0-	-3018	-0-	182	1	15826	3	N	1522	1344	1			507
							1674	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

06	14550	X	12547	-0-	-2003	-0-	127	1	11846	3	N	522	522	0			24
							574	9									
07	15035	X	13404	-0-	-1631	-0-	57	1	12746	3	N	546	546	0			24
							601	9									
08	14880	X	12922	-0-	-1958	-0-	190	1	12151	3	N	528	528	0			24
							581	9									
09	13740	X	11946	-0-	-1794	-0-	209	1	11172	3	N	514	488	0			50
							565	9									
10	13826	X	12388	-0-	-1438	-0-	245	1	11574	3	N	517	517	0			50
							569	9									
11	12960	X	12352	-0-	-608	-0-	236	1	11552	3	N	513	513	0			50
							564	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

06	7380	X	5579	-0-	-1801	-0-	11	1	5195	3	N	339	339	0			25
							373	9									
07	7626	X	5914	-0-	-1712	-0-	15	1	5470	3	N	390	390	0			25
							429	9									
08	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	27	1	6239	3	N	471	471	0			25
							518	9									
09	6720	X	5221	-0-	-1499	-0-	8	1	4774	3	N	399	348	0			76
							439	9									
10	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	31	1	5258	3	N	424	424	0			76
							466	9									
11	6570	X	5339	-0-	-1231	-0-	3	1	4888	3	N	407	408	0			75
							448	9									

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 #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45510 X	32156	-0-	-13354	-0-	458	1	31223	3	N	432	376	1			83
						475	9									
07	45818 X	23354	-0-	-22464	-0-	1	1	22976	3	N	343	368	1			58
						377	9									
08	44795 X	36972	-0-	-7823	-0-	36302	3	670	9	N	609	564	1			103
09	42600 X	32381	-0-	-10219	-0-	31687	3	694	9	N	631	537	1			197
10	43245 X	33959	-0-	-9286	-0-	33391	3	568	9	N	516	560	1			153
11	35790 X	30557	-0-	-5233	-0-	30001	3	556	9	N	505	548	1			110

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
06	45930 X	22958	-0-	-22972	-0-	41	1	22066	3	N	774	751	1			61
						851	9									
07	47461 X	25835	-0-	-21626	-0-	588	1	24415	3	N	756	750	1			67
						832	9									
08	44888 X	21490	-0-	-23398	-0-	565	1	20317	3	N	553	566	1			54
						608	9									
09	29850 X	18637	-0-	-11213	-0-	419	1	17312	3	N	824	748	1			130
						906	9									
10	27466 X	21285	-0-	-6181	-0-	468	1	20048	3	N	699	724	1			105
						769	9									
11	24990 X	18310	-0-	-6680	-0-	528	1	17101	3	N	619	565	1			159
						681	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	2221	-0-	-119	-0-	111	1	2110	3	N	-0-					215
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	80	1	1830	3	N	438	376	1			277
						482	9									
08	2170 X	1863	-0-	-307	-0-	110	1	1388	3	N	332	378	1			231
						365	9									
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	51	1	1804	3	N	602	377	1			456
						63	4	662	9							
10	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	53	1	1591	3	N	237	193	1			500
						6	4	261	9							
11	2310 X	1519	-0-	-791	-0-	31	1	1238	3	N	227	389	1			338
						250	9									

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2275	-0-	-635	-0-	16	1	2259	3	N	-0-					343
07	3007 X	2479	-0-	-528	-0-	6	1	2038	3	N	395	381	1			357
						435	9									
08	3100 N	4141	-0-	1041	1041	6	1	3217	3	N	834	754	1			437
						1	4	917	9							
09	3000 N	2152	-0-	-848	193	1	1	1914	3	N	215	381	1			271
						237	9									
10	2480 N	2093	-0-	-387	-0-	6	1	1788	3	N	272	192	1			351
						299	9									
11	2940 X	1501	-0-	-1439	-0-	2	1	1184	3	N	286	383	1			254
						315	9									

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 #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5945	3	1572	9	N	1429	1672	1			46
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					46
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					46
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					46
10	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	14875	3	656	5	N	4644	4412	1			278
							5108	9									
*11	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	26080	3	1001	5	N	7639	7597	1			320
							8403	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

06	25650	X	17314	-0-	-8336	-0-	272	1	16830	3	N	193	177	1			75
							212	9									
07	26505	X	15839	-0-	-10666	-0-	403	1	15270	3	N	151	186	1			40
							166	9									
08	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	318	1	12105	3	N	201	187	1			54
							221	9									
09	17310	X	11442	-0-	-5868	-0-	321	1	10793	3	N	298	160	1			192
							328	9									
10	17887	X	12267	-0-	-5620	-0-	284	1	11770	3	N	194	187	1			199
							213	9									
11	17310	X	13144	-0-	-4166	-0-	268	1	12639	3	N	215	179	1			235
							237	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

06	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	155	1	2681	3	N	-0-					395
							3	4									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	166	1	2942	3	N	767	933	1			229
							1	4	844	9							
08	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	149	1	2907	3	N	259	379	1			109
							285	9									
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	159	1	2300	3	N	859	378	1			590
							945	9									
10	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	184	1	2614	3	N	308	381	1			517
							3	4	339	9							
11	3840	X	2885	-0-	-955	-0-	213	1	2279	3	N	356	566	1			307
							1	4	392	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

06	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	211	1	13735	3	N	1139	1139	0			82
							1253	9									
07	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	216	1	14250	3	N	992	992	0			82
							1091	9									
08	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	218	1	13660	3	N	936	936	0			82
							1030	9									
09	15120	X	13877	-0-	-1243	-0-	374	1	12473	3	N	936	914	0			104
							1030	9									
10	15624	X	13597	-0-	-2027	-0-	414	1	12145	3	N	944	945	0			103
							1038	9									
11	15210	X	12942	-0-	-2268	-0-	381	1	11537	3	N	931	932	0			102
							1024	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

06	10950	X	9605	-0-	-1345	-0-	8560	3	1045	9	N	950	950	0			25
07	10509	X	10502	-0-	-7	-0-	9399	3	1103	9	N	1003	1003	0			25
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	9873	3	1165	9	N	1059	1059	0			25
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9479	3	1147	9	N	1043	1049	0			19
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9944	3	1247	9	N	1134	1134	0			19
11	10680	X	10407	-0-	-273	-0-	9257	3	1150	9	N	1045	1045	0			19

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
06	15810 X	15637	-0-	-173	-0-	21	1	14496	3	N	1018	1018	0			133
						1120	9									
07	14818 X	14241	-0-	-577	-0-	27	1	13221	3	N	903	903	0			133
						993	9									
08	14043 X	13040	-0-	-1003	-0-	24	1	12105	3	N	828	828	0			133
						911	9									
09	15630 X	11660	-0-	-3970	-0-	9	1	10828	3	N	748	758	0			123
						823	9									
10	16151 X	12106	-0-	-4045	-0-	11161	3	945	9	N	859	860	0			122
11	15630 X	8379	-0-	-7251	-0-	7628	3	751	9	N	683	665	0			140

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

06	24960 X	18953	-0-	-6007	-0-	166	1	17676	3	N	1010	1010	0			25
						1111	9									
07	25792 X	23489	-0-	-2303	-0-	241	1	21816	3	N	1302	1302	0			25
						1432	9									
08	24924 X	22750	-0-	-2174	-0-	248	1	21107	3	N	1268	1268	0			25
						1395	9									
09	23670 X	20901	-0-	-2769	-0-	240	1	19321	3	N	1218	1173	0			70
						1340	9									
10	23777 X	21142	-0-	-2635	-0-	243	1	19555	3	N	1222	1222	0			70
						1344	9									
11	22740 X	20225	-0-	-2515	-0-	237	1	18675	3	N	1194	1194	0			70
						1313	9									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

06	17700 X	9032	-0-	-8668	-0-	8416	3	616	9	N	560	560	0			66
07	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					66
08	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					66
09	14070 X	450	-0-	-13620	-0-	303	3	147	9	N	134					200
10	13361 X	230	-0-	-13131	-0-	8	1	222	3	N	-0-					200
11	9030 X	25	-0-	-9005	-0-	25	1			N	-0-					200

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

06	19380 X	15113	-0-	-4267	-0-	15113	3			N	-0-					204
07	18507 X	15725	-0-	-2782	-0-	15055	3	670	9	N	609	554	1			259
08	18352 X	14752	-0-	-3600	-0-	14752	3			N	-0-					259
09	16740 X	14796	-0-	-1944	-0-	14092	3	704	9	N	640	372	1			527
10	16151 X	14349	-0-	-1802	-0-	14096	3	253	9	N	230	374	1			383
11	15210 X	13631	-0-	-1579	-0-	13370	3	261	9	N	237	190	1			430

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

06	16020 X	12574	-0-	-3446	-0-	486	1	10601	3	N	1352	1352	0			23
						1487	9									
07	14291 X	12643	-0-	-1648	-0-	490	1	10774	3	N	1254	1254	0			23
						1379	9									
08	13671 X	12055	-0-	-1616	-0-	514	1	10195	3	N	1224	1224	0			23
						1346	9									
09	12600 X	12026	-0-	-574	-0-	436	1	10229	3	N	1237	1194	0			66
						1361	9									
10	12989 X	12841	-0-	-148	-0-	473	1	10903	3	N	1332	1333	0			65
						1465	9									
11	12570 X	10694	-0-	-1876	-0-	512	1	9032	3	N	1045	1045	0			65
						1150	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
06	23040 X	17982	-0-	-5058	-0-	362	1	16888	3	N	665	665	0			27
						732	9									
07	22940 X	19326	-0-	-3614	-0-	395	1	18166	3	N	695	695	0			27
						765	9									
08	22444 X	19909	-0-	-2535	-0-	474	1	18606	3	N	754	754	0			27
						829	9									
09	21480 X	18695	-0-	-2785	-0-	426	1	17427	3	N	765	727	0			65
						842	9									
10	22196 X	18466	-0-	-3730	-0-	426	1	17215	3	N	750	750	0			65
						825	9									
11	19260 X	17204	-0-	-2056	-0-	542	1	15842	3	N	745	746	0			64
						820	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

06	17400 X	13589	-0-	-3811	-0-	31	1	12950	3	N	553	553	0			22
						608	9									
07	17980 X	14337	-0-	-3643	-0-	13714	3	623	9	N	566	566	0			22
08	14446 X	13549	-0-	-897	-0-	12964	3	585	9	N	532	532	0			22
09	13980 X	8417	-0-	-5563	-0-	7842	3	575	9	N	523	496	0			49
10	14353 X	6063	-0-	-8290	-0-	5506	3	557	9	N	506	507	0			48
11	13890 X	4758	-0-	-9132	-0-	4248	3	510	9	N	464	478	0			34

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

06	13470 X	10844	-0-	-2626	-0-	10369	3	475	9	N	432	432	0			25
07	12865 X	10081	-0-	-2784	-0-	9664	3	417	9	N	379	379	0			25
08	12028 X	9737	-0-	-2291	-0-	9334	3	403	9	N	366	366	0			25
09	11250 X	10180	-0-	-1070	-0-	9706	3	474	9	N	431	391	0			65
10	11191 X	9709	-0-	-1482	-0-	9289	3	420	9	N	382	382	0			65
11	10830 X	8925	-0-	-1905	-0-	8516	3	409	9	N	372	372	0			65

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

06	12840 X	10808	-0-	-2032	-0-	91	1	10717	3	N	-0-					290
07	13268 X	12389	-0-	-879	-0-	92	1	11057	3	N	1127	1090	1			327
						1240	9									
08	13268 X	10930	-0-	-2338	-0-	92	1	10838	3	N	-0-					327
09	12060 X	11341	-0-	-719	-0-	92	1	10315	3	N	849	755	1			421
						934	9									
10	12400 X	11104	-0-	-1296	-0-	77	1	10465	3	N	511	565	1			367
						562	9									
11	12000 X	10637	-0-	-1363	-0-	9976	3	661	9	N	601	576	1			392

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

06	12030 X	10006	-0-	-2024	-0-	389	1	8563	3	N	958	958	0			61
						1054	9									
07	11842 X	9737	-0-	-2105	-0-	412	1	8295	3	N	936	936	0			61
						1030	9									
08	11439 X	9455	-0-	-1984	-0-	444	1	8018	3	N	903	903	0			61
						993	9									
09	10710 X	8836	-0-	-1874	-0-	433	1	7442	3	N	874	885	0			50
						961	9									
10	10695 X	9350	-0-	-1345	-0-	434	1	7845	3	N	974	974	0			50
						1071	9									
11	10020 X	9561	-0-	-459	-0-	443	1	8018	3	N	1000	1000	0			50
						1100	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
06	16860 X	12755	-0-	-4105	-0-	290	1	11748	3	N	652	652	0			24
						717	9									
07	16213 X	13118	-0-	-3095	-0-	256	1	12138	3	N	658	658	0			24
						724	9									
08	15469 X	11061	-0-	-4408	-0-	20	1	10439	3	N	547	547	0			24
						602	9									
09	14550 X	12855	-0-	-1695	-0-	12082	3	773	9	N	703	707	0			20
10	13950 X	12999	-0-	-951	-0-	12282	3	717	9	N	652	651	0			21
11	12750 X	12716	-0-	-34	-0-	4	1	11740	3	N	884	691	0	191	1	23
						972	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

06	14130 X	12063	-0-	-2067	-0-	406	1	9979	3	N	1525	1525	0			26
						1678	9									
07	14601 X	11929	-0-	-2672	-0-	409	1	9860	3	N	1509	1509	0			26
						1660	9									
08	13547 X	11621	-0-	-1926	-0-	406	1	9594	3	N	1474	1474	0			26
						1621	9									
09	12810 X	11114	-0-	-1696	-0-	238	1	9253	3	N	1475	1447	0			54
						1623	9									
10	12896 X	11601	-0-	-1295	-0-	126	1	9882	3	N	1448	1449	0			53
						1593	9									
11	12060 X	9382	-0-	-2678	-0-	65	1	8070	3	N	1134	1134	0			53
						1247	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

06	16830 X	7075	-0-	-9755	-0-	320	1	5921	3	N	758	758	0			24
						834	9									
07	10447 X	7126	-0-	-3321	-0-	317	1	5982	3	N	752	752	0			24
						827	9									
08	9889 X	6677	-0-	-3212	-0-	259	1	5651	3	N	697	697	0			24
						767	9									
09	8910 X	6361	-0-	-2549	-0-	28	1	5586	3	N	679	650	0			53
						747	9									
10	7564 X	6209	-0-	-1355	-0-	5340	3	869	9	N	790	790	0			53
*11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7	1	6921	3	N	1001	846	0	181	1	27
						1101	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

06	16020 X	15648	-0-	-372	-0-	13570	3	2078	9	N	1889	1889	0			24
07	16895 X	15348	-0-	-1547	-0-	13408	3	1940	9	N	1764	1764	0			24
08	16895 X	15611	-0-	-1284	-0-	13556	3	2055	9	N	1868	1868	0			24
09	16350 X	14592	-0-	-1758	-0-	213	1	12420	3	N	1781	1755	0			50
						1959	9									
10	16461 X	14567	-0-	-1894	-0-	331	1	12288	3	N	1771	1615	0	169	1	37
						1948	9									
11	15660 X	12516	-0-	-3144	-0-	335	1	10404	3	N	1615	1613	0			39
						1777	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 #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	8292	-0-	-3078	-0-	113	1	6877	3	N	1184	1184	0			177
							1302	9									
07	10850	X	8366	-0-	-2484	-0-	41	1	6972	3	N	1230	1230	0			177
							1353	9									
08	10540	X	7998	-0-	-2542	-0-	234	1	6500	3	N	1149	1149	0			177
							1264	9									
09	9780	X	8311	-0-	-1469	-0-	218	1	6773	3	N	1200	1219	0			158
							1320	9									
10	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	256	1	8454	3	N	1203	1204	0			157
							1323	9									
*11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	292	1	11669	3	N	1619	1618	0			158
							1781	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	6646	3	1093	9	N	994	994	0			290
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	6671	3	976	9	N	887	887	0			290
08	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	6199	3	900	9	N	818	818	0			290
09	7740	X	5997	-0-	-1743	-0-	5435	3	562	9	N	511	777	0			24
10	7998	X	6332	-0-	-1666	-0-	5455	3	877	9	N	797	797	0			24
11	7740	X	6294	-0-	-1446	-0-	1	1	5453	3	N	764	765	0			23
							840	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

06	2940	X	1481	-0-	-1459	-0-	234	1	1021	3	N	205	205	0			37
							226	9									
07	2356	X	1315	-0-	-1041	-0-	259	1	870	3	N	169	169	0			37
							186	9									
08	1798	N	1012	-0-	-786	-0-	244	1	610	3	N	144	144	0			37
							158	9									
09	1470	N	633	-0-	-837	-0-	267	1	214	3	N	138	88	0			87
							152	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	168	1	1281	3	N	225	225	0			87
							248	9									
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	3	N	234	234	0			87
							257	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4063	3	603	9	N	548	556	1			55
07	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4172	3	408	9	N	371	363	1			63
08	4929	X	2966	-0-	-1963	-0-	2399	3	567	9	N	515	553	1			25
09	4770	X	1231	-0-	-3539	-0-	672	3	21	5	N	489	378	1			136
							538	9									
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					136
*11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	1					137

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

06	13740	X	11255	-0-	-2485	-0-	14	1	10013	3	N	1116	1116	0			33
							1228	9									
07	13609	X	11225	-0-	-2384	-0-	17	1	9987	3	N	1110	1110	0			33
							1221	9									
08	12989	X	10947	-0-	-2042	-0-	5	1	9745	3	N	1088	1088	0			33
							1197	9									
09	12120	X	10814	-0-	-1306	-0-	9605	3	1209	9	N	1099	1061	0			71
10	11935	X	10681	-0-	-1254	-0-	9535	3	1146	9	N	1042	1043	0			70
11	11250	X	9833	-0-	-1417	-0-	38	1	8704	3	N	992	992	0			70
							1091	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 #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7339	-0-	-701	-0-	6252	3	1087	9	N	988	946	1			72
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9731	3	1201	9	N	1092	1122	1			42
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	8536	3	1263	9	N	1148	1109	1			81
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	16	1	9759	3	N	958	952	1			87
							304	5	1054	9							
10	10416	X	7177	-0-	-3239	-0-	111	1	5782	3	N	935	933	1			89
							255	5	1029	9							
*11	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	132	1	8317	3	N	1046	941	1			194
							319	5	1151	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3443	3	530	9	N	482	552	1			50
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3732	3	407	9	N	370	373	1			47
08	4340	X	2494	-0-	-1846	-0-	1	1	1892	3	N	546	534	1			59
							601	9									
09	4200	X	1777	-0-	-2423	-0-	1112	3	35	5	N	573	563	1			69
							630	9									
10	4340	X	2512	-0-	-1828	-0-	1781	3	79	5	N	593	556	1			106
							652	9									
*11	4020	X	1894	-0-	-2126	-0-	1233	3	47	5	N	558	535	1			129
							614	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

06	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	11968	3	1294	9	N	1176	1176	0			56
07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11851	3	1293	9	N	1175	1175	0			56
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	11861	3	1301	9	N	1183	1183	0			56
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	11105	3	1312	9	N	1193	1118	0			131
10	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	11101	3	1224	9	N	1113	1114	0			130
*11	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	10423	3	1150	9	N	1045	1045	0			130

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	11					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20640	X	17191	-0-	-3449	-0-	347	1	14285	3	N	2326	2326	0			59
							2559	9									
07	21049	X	16804	-0-	-4245	-0-	339	1	14009	3	N	2233	2233	0			59
							2456	9									
08	19716	X	15399	-0-	-4317	-0-	336	1	12805	3	N	2053	2053	0			59
							2258	9									
09	18450	X	14542	-0-	-3908	-0-	325	1	12105	3	N	1920	1927	0			52
							2112	9									
10	17763	X	15464	-0-	-2299	-0-	236	1	12950	3	N	2071	2072	0			51
							2278	9									
11	17190	X	14926	-0-	-2264	-0-	344	1	12329	3	N	2048	2046	0			53
							2253	9									

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	7800	X	5200	-0-	-2600	-0-	319	1	4052	3	N	754	751	1			95
							829	9									
07	8060	X	4088	-0-	-3972	-0-	438	1	3113	3	N	488	558	1			25
							537	9									
08	7657	X	4952	-0-	-2705	-0-	413	1	3866	3	N	612	555	1			82
							673	9									
09	7140	X	7112	-0-	-28	-0-	412	1	5308	3	N	1115	1063	1			134
							165	5	1227	9							
10	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	399	1	5098	3	N	952	941	1			145
							225	5	1047	9							
*11	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	391	1	3906	3	N	657	719	1			83
							150	5	723	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
06	17310	X	13069	-0-	-4241	-0-	11626	3	1443	9	N	1312	1312	0			32
07	16833	X	13916	-0-	-2917	-0-	12219	3	1697	9	N	1543	1543	0			32
08	15810	X	12788	-0-	-3022	-0-	13	1	11278	3	N	1361	1361	0			32
							1497	9									
09	14430	X	11161	-0-	-3269	-0-	23	1	9850	3	N	1171	1117	0			86
							1288	9									
10	14911	X	13095	-0-	-1816	-0-	92	1	11408	3	N	1450	1451	0			85
							1595	9									
11	13470	X	12368	-0-	-1102	-0-	4	1	10801	3	N	1421	1421	0			85
							1563	9									

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
06	18570	X	16824	-0-	-1746	-0-	115	1	13882	3	N	2570	2570	0			94
							2827	9									
07	19189	X	17479	-0-	-1710	-0-	205	1	14423	3	N	2592	2592	0			94
							2851	9									
08	19034	X	14064	-0-	-4970	-0-	41	1	11789	3	N	2031	2031	0			94
							2234	9									
09	18060	X	13055	-0-	-5005	-0-	5	1	11044	3	N	1824	1708	0			210
							2006	9									
10	17794	X	14538	-0-	-3256	-0-	14	1	12013	3	N	2283	2285	0	184	1	24
							2511	9									
11	16920	X	15629	-0-	-1291	-0-	193	1	12564	3	N	2611	2612	0			23
							2872	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

06	13680 X	11025	-0-	-2655	-0-	276	1	9502	3	N	1134	1122	1			380
						1247	9									
07	13888 X	10716	-0-	-3172	-0-	280	1	9755	3	N	619	749	1			250
						681	9									
08	13175 X	10556	-0-	-2619	-0-	287	1	9247	3	N	929	742	1			437
						1022	9									
09	11670 X	9624	-0-	-2046	-0-	268	1	8607	3	N	681	918	1			200
						749	9									
10	11408 X	9392	-0-	-2016	-0-	249	1	8345	3	N	725	556	1			369
						798	9									
11	11040 X	8938	-0-	-2102	-0-	260	1	7899	3	N	708	763	1			314
						779	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

06	21120 X	16936	-0-	-4184	-0-	348	1	13772	3	N	2560	2560	0			104
						2816	9									
07	20553 X	16906	-0-	-3647	-0-	338	1	13723	3	N	2586	2586	0			104
						2845	9									
08	19778 X	16834	-0-	-2944	-0-	314	1	13747	3	N	2521	2521	0			104
						2773	9									
09	18720 X	14438	-0-	-4282	-0-	466	1	11698	3	N	2067	2069	0			102
						2274	9									
10	18910 X	16448	-0-	-2462	-0-	410	1	13410	3	N	2389	2390	0			101
						2628	9									
11	16950 X	14305	-0-	-2645	-0-	315	1	11636	3	N	2140	2140	0			101
						2354	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	485	1	2918	3	N	227	227	0			24
						250	9									
07	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	527	1	9349	3	N	447	447	0			24
						492	9									
08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	527	1	7865	3	N	751	579	0	167	1	29
						826	9									
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	462	1	5542	3	N	530	530	0			29
						583	9									
10	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	454	1	8873	3	N	829	829	0			29
						912	9									
*11	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	481	1	10281	3	N	894	894	0			29
						983	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
06	29700 X	18991	-0-	-10709	-0-	580	1	16064	3	N	2134	2134	0			27
						2347	9									
07	30287 X	8301	-0-	-21986	-0-	236	1	7044	3	N	928	928	0			27
						1021	9									
08	30287 X	43	-0-	-30244	-0-	2	1	41	3	N	-0-					27
09	29310 X	12320	-0-	-16990	-0-	309	1	9793	3	N	2016	1856	1			187
						2218	9									
10	31718 X	31718	-0-	-0-	-0-	430	1	25005	3	N	5712	275	0	5432	1	192
						6283	9									
*11	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	423	1	18986	3	N	4249	4221	0	173	1	47
						4674	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55800 X	38165	-0-	-17635	-0-	262	1	37318	3	N	532	279	0	185	1	110
						585	9									
07	56172 X	13282	-0-	-42890	-0-	234	1	12715	3	N	303	205	0	174	1	34
						333	9									
08	51987 X	38622	-0-	-13365	-0-	263	1	37851	3	N	462	462	0			34
						508	9									
09	50310 X	29185	-0-	-21125	-0-	80	1	28217	3	N	807	758	1			83
						888	9									
10	44764 X	37913	-0-	-6851	-0-	155	1	37059	3	N	635	557	1			161
						699	9									
*11	38169 X	38169	-0-	-0-	-0-	510	1	37177	3	N	438	385	1			214
						482	9									

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	26070 X	15124	-0-	-10946	-0-	551	1	11627	3	N	2678	2431	1			315
						2946	9									
07	26939 X	3937	-0-	-23002	-0-	375	1	3192	3	N	336	376	1			275
						370	9									
08	23250 X	15014	-0-	-8236	-0-	566	1	11403	3	N	2768	2515	1			528
						3045	9									
09	22260 X	10557	-0-	-11703	-0-	575	1	7789	3	N	1773	1881	1			420
						243	5	1950	9							
10	19592 X	10178	-0-	-9414	-0-	554	1	7389	3	N	1735	1876	1			279
						326	5	1909	9							
*11	15120 X	8547	-0-	-6573	-0-	539	1	6053	3	N	1566	1508	1			337
						232	5	1723	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28170 X	16090	-0-	-12080	-0-	43	1	13713	3	N	2122	2122	0			24
						2334	9									
07	29109 X	18316	-0-	-10793	-0-	15707	3	2609	9	N	2372	2372	0			24
08	28210 X	21539	-0-	-6671	-0-	18802	3	2737	9	N	2488	2488	0			24
09	22620 X	20084	-0-	-2536	-0-	17552	3	2532	9	N	2302	2300	0			26
10	18321 X	18263	-0-	-58	-0-	628	1	15180	3	N	2232	2232	0			26
						2455	9									
11	20850 X	16577	-0-	-4273	-0-	71	1	14310	3	N	1996	1994	0			28
						2196	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 #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21510	X	9167	-0-	-12343	-0-	3	1	8608	3	N	505	505	0			27
							556	9									
07	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	6	1	15129	3	N	1132	715	0	368	1	76
							1245	9									
08	23002	X	10625	-0-	-12377	-0-	9967	3	658	9	N	598	598	0			76
09	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	94	37	0			133
10	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	29					162
11	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	128					290

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

06	41843	X	41843	-0-	-0-	-0-	38814	3	3029	9	N	2754	2754	0			62
07	47342	X	47342	-0-	-0-	-0-	44374	3	2968	9	N	2698	2698	0			62
08	46686	X	41937	-0-	-4749	-0-	39547	3	2390	9	N	2173	2173	0			62
09	45180	X	35598	-0-	-9582	-0-	33648	3	1950	9	N	1773	1788	0			47
10	47337	X	32627	-0-	-14710	-0-	30890	3	1737	9	N	1579	1580	0			46
11	45810	X	33716	-0-	-12094	-0-	31924	3	1792	9	N	1629	1629	0			46

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

06	25500	X	16174	-0-	-9326	-0-	14556	3	1618	9	N	1471	1471	0			107
07	24459	X	20382	-0-	-4077	-0-	18513	3	1869	9	N	1699	1699	0			107
08	21793	X	21417	-0-	-376	-0-	19639	3	1778	9	N	1616	1616	0			107
09	19920	X	18909	-0-	-1011	-0-	1	1	17254	3	N	1504	1456	0			155
							1654	9									
10	20367	X	14912	-0-	-5455	-0-	85	1	13486	3	N	1219	1220	0			154
							1341	9									
11	20730	X	15366	-0-	-5364	-0-	232	1	13716	3	N	1289	1290	0			153
							1418	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

06	36060	X	34440	-0-	-1620	-0-	361	1	31933	3	N	1951	1951	0			124
							2146	9									
07	41649	X	41649	-0-	-0-	-0-	398	1	39047	3	N	2004	2004	0			124
							2204	9									
08	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	320	1	39930	3	N	1862	1862	0			124
							2048	9									
09	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	306	1	37174	3	N	1628	1644	0			108
							1791	9									
10	41664	X	38724	-0-	-2940	-0-	314	1	36796	3	N	1467	1469	0			106
							1614	9									
11	40920	X	36065	-0-	-4855	-0-	315	1	34177	3	N	1430	1430	0			106
							1573	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

06	37950	X	31525	-0-	-6425	-0-	328	1	27077	3	N	3745	3745	0			25
							4120	9									
07	40269	X	29942	-0-	-10327	-0-	251	1	25499	3	N	3811	3811	0			25
							4192	9									
08	40269	X	25798	-0-	-14471	-0-	222	1	21892	3	N	3349	3349	0			25
							3684	9									
09	38970	X	22673	-0-	-16297	-0-	223	1	19204	3	N	2951	2949	0			27
							3246	9									
10	36487	X	23508	-0-	-12979	-0-	277	1	19810	3	N	3110	3059	0			78
							3421	9									
11	31530	X	24418	-0-	-7112	-0-	319	1	20751	3	N	3044	3044	0			78
							3348	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	24	1	46145	3	Y	2793	2801	0			50
							3072	9									
07	31930	X	14148	-0-	-17782	-0-	6	1	13363	3	Y	708	715	0			43
							779	9									
08	44299	X	9437	-0-	-34862	-0-	8864	3	573	9	Y	521	262	0	209	1	93
09	45955	X	45955	-0-	-0-	-0-	11	1	43351	3	Y	2357	2416	0			34
							2593	9									
10	44299	X	27754	-0-	-16545	-0-	21	1	26061	3	Y	1520	1494	0			60
							1672	9									
11	42870	X	20336	-0-	-22534	-0-	71	1	18976	3	Y	1172	965	0	140	1	127
							1289	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 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-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

06	139980	X	106108	-0-	-33872	-0-	369	1	88737	3	N	15456	15456	0			35
							17002	9									
07	140802	X	125192	-0-	-15610	-0-	431	1	104953	3	N	18007	18007	0			35
							19808	9									
08	133300	X	107924	-0-	-25376	-0-	360	1	90908	3	N	15142	14951	0	191	1	35
							16656	9									
09	112740	X	106800	-0-	-5940	-0-	519	1	89608	3	N	15157	14888	0	189	1	115
							16673	9									
10	125178	X	101548	-0-	-23630	-0-	454	1	85721	3	N	13975	13881	0	173	1	36
							15373	9									
11	121140	X	99247	-0-	-21893	-0-	387	1	83922	3	N	13580	13580	0			36
							14938	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 12960 PERF. N/A

06	SHUT IN		98288	-0-	98288	243848	238	1	67664	3	Y	27624	27624	0			-0-
							30386	9									
07	SHUT IN		118436	-0-	118436	362284	277	1	84722	3	Y	30397	30397	0			-0-
							33437	9									
08	SHUT IN		66326	-0-	66326	428610	293	1	48947	3	Y	15533	15533	0			-0-
							17086	9									
09	SHUT IN		25902	-0-	25902	454512	79	1	18953	3	Y	5708	5708	0			-0-
							591	5	6279	9							
10	SHUT IN		30914	-0-	30914	485426	89	1	21196	3	Y	7904	7904	0			-0-
							935	5	8694	9							
*11	SHUT IN		35022	-0-	35022	520448	98	1	25449	3	Y	7725	7725	0			-0-
							977	5	8498	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143369	-0-	143369	322224	368	1	104796	3	Y	34732	34732	0			-0-
						38205	9									
07	SHUT IN	148815	-0-	148815	471039	356	1	108879	3	Y	35982	35982	0			-0-
						39580	9									
08	SHUT IN	96392	-0-	96392	567431	433	1	72442	3	Y	21379	21379	0			-0-
						23517	9									
09	SHUT IN	54987	-0-	54987	622418	169	1	40715	3	Y	11667	11667	0			-0-
						1269	5	12834	9							
10	SHUT IN	39164	-0-	39164	661582	114	1	26917	3	Y	9951	9951	0			-0-
						1187	5	10946	9							
*11	SHUT IN	38977	-0-	38977	700559	106	1	27459	3	Y	9416	9416	0			-0-
						1054	5	10358	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	17602	-0-	17602	17602	17	1	13996	3	Y	3263	3263	0			-0-
						3589	9									
11	SHUT IN	96214	-0-	96214	113816	125	1	78577	3	Y	15920	15920	0			-0-
						17512	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

06	SHUT IN	66424	-0-	66424	210343	176	1	50085	3	Y	14694	14694	0			-0-
						16163	9									
07	SHUT IN	164001	-0-	164001	374344	404	1	123720	3	Y	36252	36252	0			-0-
						39877	9									
08	SHUT IN	113075	-0-	113075	487419	506	1	84675	3	Y	25358	25358	0			-0-
						27894	9									
09	SHUT IN	44802	-0-	44802	532221	135	1	32400	3	Y	10234	10234	0			-0-
						1010	5	11257	9							
10	SHUT IN	36685	-0-	36685	568906	113	1	26867	3	Y	7745	7745	0			-0-
						1185	5	8520	9							
*11	SHUT IN	49052	-0-	49052	617958	142	1	36876	3	Y	9653	9653	0			-0-
						1416	5	10618	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	11148	-0-	11148	11148	11	1	8980	3	Y	1961	1961	0			-0-
						2157	9									
11	SHUT IN	6856	-0-	6856	18004	10	1	6056	3	Y	718	718	0			-0-
						790	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	17396	-0-	17396	17396	17	1	13543	3	Y	3487	3487	0			-0-
						3836	9									
11	SHUT IN	102703	-0-	102703	120099	131	1	82682	3	Y	18082	18082	0			-0-
						19890	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

06	170910 X	159566	-0-	-11344	-0-	1565	1	130405	3	N	25087	24921	1			626
						27596	9									
07	176607 X	144032	-0-	-32575	-0-	1592	1	116430	3	N	23645	23784	1			487
						26010	9									
08	176607 X	100594	-0-	-76013	-0-	1461	1	82583	3	N	15045	15163	1			369
						16550	9									
09	170910 X	98857	-0-	-72053	-0-	1214	1	79658	3	N	14094	13698	1			765
						2482	5	15503	9							
10	176607 X	97033	-0-	-79574	-0-	1190	1	77877	3	N	13209	13214	1			760
						3436	5	14530	9							
*11	170910 X	81845	-0-	-89065	-0-	720	1	66465	3	N	11007	11253	1			514
						2552	5	12108	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	15239	-0-	15239	15239	16	1	12502	3	Y	2474	2474	0			-0-
						2721	9									
11	SHUT IN	42453	-0-	42453	57692	57	1	35869	3	Y	5934	5934	0			-0-
						6527	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 13025 PERF. N/A

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

06	990 X	744	-0-	-246	-0-	560	3	184	9	N	167	187	1			176
07	961 X	828	-0-	-133	-0-	595	3	233	9	N	212					388
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	621	3	179	9	N	163	252	1			299
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	542	3	204	9	N	185	173	1			311
*10	837 N	708	-0-	-129	-0-	476	3	232	9	N	211	184	1			338
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	442	3	216	9	N	196	159	1			375

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	1426	-0-	-2204	-0-	997	1	128	3	N	274	172	1			250
							301	9									
07	2201	X	1766	-0-	-435	-0-	1072	1	365	3	N	299	194	1			355
							329	9									
08	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	1066	1	34	9	N	31	186	1			200
09	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	931	1	20	3	N	98	143	1			155
							108	9									
*10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	983	1	4720	3	N	1447	1162	1			440
							1592	9									
*11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1113	1	2929	3	N	937	1156	1			221
							1031	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1597	1	5892	3	N	1150	922	1			633
							1265	9									
07	8370	X	7415	-0-	-955	-0-	487	1	5807	3	N	1019	1308	1			344
							1121	9									
08	8184	X	7383	-0-	-801	-0-	439	1	5766	3	N	1071	986	1			429
							1178	9									
09	8100	X	7212	-0-	-888	-0-	571	1	5474	3	N	1061	1128	1			362
							1167	9									
*10	8370	X	6067	-0-	-2303	-0-	258	1	4662	3	N	1043	1140	1			265
							1147	9									
11	8100	X	6118	-0-	-1982	-0-	4967	3	1151	9	N	1046	747	1			564

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

06	900	N	361	-0-	-539	-0-	77	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

06	4290	X	3122	-0-	-1168	-0-	589	1	2173	3	Y	317	314	0			7
							11	4	349	9							
07	4433	X	2558	-0-	-1875	-0-	483	1	1768	3	Y	278	279	0			6
							1	4	306	9							
08	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	310	1	1449	3	Y	214	215	0	2	1	3
							6	4	235	9							
09	3150	X	2233	-0-	-917	-0-	280	1	1644	3	Y	281	281	0			3
							309	9									
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	3750	X	1471	-0-	-2279	-0-	79	1	1280	3	Y	100	157	1			37
							2	4	110	9							
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1	23	1	1	8	14
08	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	1301	1	27688	3	Y	6449	6359	1			104
							375	4	7094	9							
09	47159	X	47159	-0-	-0-	-0-	1583	1	40334	3	Y	4564	4592	1	2	8	74
							222	4	5020	9							
10	48777	X	48777	-0-	-0-	-0-	1973	1	41380	3	Y	4443	4486	1			31
							537	4	4887	9							
*11	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	910	1	14874	3	Y	2509	2477	1			63
							111	4	2760	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-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-

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

06	6000	X	5302	-0-	-698	-0-	264	1	4278	3	Y	684	682	1			6
							8	4	752	9							
07	6200	X	4655	-0-	-1545	-0-	261	1	3784	3	Y	545	541	1	1	8	9
							10	4	600	9							
08	7471	X	4822	-0-	-2649	-0-	188	1	3998	3	Y	529	527	1			11
							54	4	582	9							
09	5520	X	4193	-0-	-1327	-0-	133	1	3388	3	Y	594	578	1			27
							19	4	653	9							
10	5704	X	2856	-0-	-2848	-0-	92	1	1933	3	Y	733	745	1			15
							25	4	806	9							
11	5310	X	3638	-0-	-1672	-0-	172	1	2812	3	Y	575	569	1			21
							21	4	633	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

*12	99512	X	99512	-0-	-0-	-0-	6238	1	70382	3	Y	20331	19487	1	102	8	765
							528	4	22364	9							
*01	115886	X	115886	-0-	-0-	-0-	7206	1	84272	3	Y	21321	21236	1	175	8	675
							955	4	23453	9							
*02	105032	X	105032	-0-	-0-	-0-	8215	1	80651	3	Y	13651	13986	1	113	8	227
							1150	4	15016	9							
*03	71225	X	71225	-0-	-0-	-0-	6194	1	55075	3	Y	8641	8440	1	47	8	381
							451	4	9505	9							
*04	59043	X	59043	-0-	-0-	-0-	4956	1	46696	3	Y	6610	6364	1	71	8	556
							120	4	7271	9							
*05	74205	X	74205	-0-	-0-	-0-	3583	1	64263	3	Y	5442	5956	1	8	8	34
							373	4	5986	9							
*06	61291	X	61291	-0-	-0-	-0-	3183	1	51514	3	Y	5912	5894	1	1	8	51
							91	4	6503	9							
*07	49177	X	49177	-0-	-0-	-0-	2814	1	40860	3	Y	4897	4862	1	1	8	85
							116	4	5387	9							
*08	47871	X	47871	-0-	-0-	-0-	1924	1	40936	3	Y	4053	4056	1			82
							553	4	4458	9							
*09	41998	X	41998	-0-	-0-	-0-	1345	1	34270	3	Y	5631	5460	1	1	8	252
							189	4	6194	9							
*10	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	1495	1	31370	3	Y	4729	4884	1			97
							408	4	5202	9							
*11	37401	X	37401	-0-	-0-	-0-	1916	1	31329	3	Y	3565	3533	1			129
							234	4	3922	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	2783	1	19428	3	Y	594	593	0			9
						1	4	653	9							
07	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	2495	1	15759	3	Y	688	683	0			14
						757	9									
08	19685 X	9656	-0-	-10029	-0-	1615	1	7629	3	Y	339	342	0			11
						39	4	373	9							
09	19050 X	13108	-0-	-5942	-0-	1290	1	11459	3	Y	292	296	0	2	8	5
						38	4	321	9							
*10	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	2070	1	17365	3	Y	246	244	0	2	8	5
						134	4	271	9							
11	19050 X	5743	-0-	-13307	-0-	593	1	4798	3	Y	287	287	0			5
						36	4	316	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

06	27611 X	12956	-0-	-14655	-0-	1582	1	11045	3	Y	298	297	0			5
						1	4	328	9							
07	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	2118	1	13378	3	Y	599	592	0			12
						659	9									
08	11191 X	7643	-0-	-3548	-0-	1277	1	6032	3	Y	275	278	0			9
						31	4	303	9							
09	10830 X	3321	-0-	-7509	-0-	282	1	2499	3	Y	484	481	0	4	8	8
						8	4	532	9							
*10	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	1241	1	10406	3	Y	228	228	0	3	8	5
						80	4	251	9							
11	10830 X	9315	-0-	-1515	-0-	1004	1	8125	3	Y	114	116	0	1	8	2
						61	4	125	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

06	14B2 EXT	10163	-0-	10163	21042	995	1	6945	3	Y	2021	2016	0			31
						2223	9									
07	14B2 EXT	18076	-0-	18076	39118	2164	1	13669	3	Y	2039	2030	0			40
						2243	9									
08	51959 X	12841	-0-	-39118	-0-	2111	1	9971	3	Y	644	662	0			22
						51	4	708	9							
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	4913	3	Y	1353	1351	0	2	8	22
						16	4	1488	9							
*10	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	1816	1	15231	3	Y	945	947	0	1	8	19
						117	4	1040	9							
*11	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1584	1	12818	3	Y	894	897	0	1	8	15
						96	4	983	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

06	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	552	1	8930	3	Y	937	928	1			40
						16	4	1031	9							
07	4557 X	3715	-0-	-842	-0-	211	1	3063	3	Y	393	418	1			15
						9	4	432	9							
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	2754	3	Y	402	396	1			21
						37	4	442	9							
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	110	1	2818	3	Y	599	566	1			54
						16	4	659	9							
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	3	Y	647	662	1			39
						28	4	712	9							
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	158	1	2582	3	Y	483	496	1			26
						19	4	531	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	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-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-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-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	611	1	2253	3	Y	21	21	0			-0-
						11	4	23	9							
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	643	1	2349	3	Y	22	22	0			-0-
						1	4	24	9							
08	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	425	1	1987	3	Y	18	18	0			-0-
						8	4	20	9							
09	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	346	1	2032	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
*10	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	490	1	2312	3	Y	24	24	0			-0-
						10	4	26	9							
11	2910 X	2420	-0-	-490	-0-	522	1	1861	3	Y	24	24	0			-0-
						11	4	26	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

06	3000 N	4481	-0-	1481	1481	873	1	3219	3	Y	339	317	0			27
						16	4	373	9							
07	3100 N	7158	-0-	4058	5539	1328	1	4854	3	Y	885	827	0			85
						2	4	974	9							
08	13534 X	7995	-0-	-5539	-0-	1255	1	5869	3	Y	771	782	0			74
						23	4	848	9							
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	698	1	4099	3	Y	859	866	0	1	8	66
						945	9									
*10	7161 X	4898	-0-	-2263	-0-	658	1	3099	3	Y	1025	982	0	6	8	103
						13	4	1128	9							
11	7710 X	4473	-0-	-3237	-0-	744	1	2650	3	Y	966	972	0	1	8	96
						16	4	1063	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

06	34140 X	18445	-0-	-15695	-0-	2844	1	10484	3	Y	4605	4608	0	1	8	225
						51	4	5066	9							
07	35278 X	16930	-0-	-18348	-0-	2695	1	9854	3	Y	3978	4002	0	2	8	199
						5	4	4376	9							
08	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	2259	1	10564	3	Y	3203	3258	0			144
						42	4	3523	9							
09	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	1928	1	11319	3	Y	3139	3153	0	8	8	122
						3453	9									
*10	16182 X	14001	-0-	-2181	-0-	1956	1	9220	3	Y	2533	2539	0	18	8	98
						39	4	2786	9							
11	15660 X	13168	-0-	-2492	-0-	2276	1	8110	3	Y	2485	2457	0	5	8	121
						48	4	2734	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	1523	1	10633	3	Y	1660	1661	0			25
						1	4	1826	9							
07	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	1964	1	12401	3	Y	1625	1618	0			32
						1788	9									
08	19096 X	8890	-0-	-10206	-0-	1384	1	6538	3	Y	850	853	0			29
						33	4	935	9							
09	18480 X	9007	-0-	-9473	-0-	819	1	7277	3	Y	806	818	0	4	8	13
						24	4	887	9							
*10	19096 X	10807	-0-	-8289	-0-	1040	1	8725	3	Y	886	878	0	3	8	18
						67	4	975	9							
11	15630 X	8056	-0-	-7574	-0-	792	1	6411	3	Y	732	738	0			12
						48	4	805	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22170 X	16168	-0-	-6002	-0-	2553	1	9413	3	Y	3778	3779	0			184
						46	4	4156	9							
07	22909 X	14764	-0-	-8145	-0-	2395	1	8758	3	Y	3279	3298	0	1	8	164
						4	4	3607	9							
08	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	2046	1	9570	3	Y	2829	2866	0			127
						39	4	3112	9							
09	13860 X	13538	-0-	-322	-0-	1562	1	9170	3	Y	2551	2571	0	8	8	99
						2806	9									
*10	14322 X	10825	-0-	-3497	-0-	1505	1	7093	3	Y	1997	2000	0	19	8	77
						30	4	2197	9							
11	13860 X	11132	-0-	-2728	-0-	1920	1	6843	3	Y	2116	2084	0	6	8	103
						41	4	2328	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	1129	1	4159	3	Y	253	251	0			5
						20	4	278	9							
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1094	1	4001	3	Y	264	263	0			6
						2	4	290	9							
08	5270 X	4350	-0-	-920	-0-	723	1	3384	3	Y	208	210	0	1	1	3
						14	4	229	9							
09	5850 X	4321	-0-	-1529	-0-	589	1	3461	3	Y	246	247	0			2
						271	9									
*10	6045 X	5110	-0-	-935	-0-	835	1	3938	3	Y	291	289	0			4
						17	4	320	9							
11	5580 X	4397	-0-	-1183	-0-	890	1	3170	3	Y	289	288	0			5
						19	4	318	9							

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	51600 X	26633	-0-	-24967	-0-	1297	1	20986	3	Y	3921	4124	1			168
						37	4	4313	9							
07	48794 X	25356	-0-	-23438	-0-	1396	1	20270	3	Y	3302	3344	1			126
						58	4	3632	9							
08	26085 X	26085	-0-	-0-	-0-	997	1	21220	3	Y	3255	3208	1			173
						287	4	3581	9							
09	24120 X	20608	-0-	-3512	-0-	664	1	16919	3	Y	2665	2599	1			239
						93	4	2932	9							
10	24924 X	17884	-0-	-7040	-0-	689	1	14443	3	Y	2332	2429	1	2	8	140
						187	4	2565	9							
11	24120 X	16124	-0-	-7996	-0-	766	1	12535	3	Y	2481	2487	1	1	8	133
						94	4	2729	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34350	X	22732	-0-	-11618	-0-	1100	1	17815	3	Y	3441	3482	1			147
							32	4	3785	9							
07	33666	X	20547	-0-	-13119	-0-	1105	1	16044	3	Y	3047	3078	1			116
							46	4	3352	9							
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	935	1	19888	3	Y	3132	3082	1			166
							269	4	3445	9							
09	20850	X	20524	-0-	-326	-0-	653	1	16631	3	Y	2863	2772	1	1	8	256
							91	4	3149	9							
10	21545	X	20151	-0-	-1394	-0-	726	1	15238	3	Y	3626	3664	1			218
							198	4	3989	9							
11	20850	X	16041	-0-	-4809	-0-	796	1	13012	3	Y	1942	2056	1			104
							97	4	2136	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

06	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	1673	1677	1	1	8	14
							15	4	1840	9							
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	599	1	8705	3	Y	1045	1040	1	1	8	18
							25	4	1150	9							
08	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	483	1	10280	3	Y	845	846	1			17
							139	4	930	9							
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	331	1	8452	3	Y	845	824	1			38
							47	4	930	9							
10	9300	X	7073	-0-	-2227	-0-	277	1	5821	3	Y	817	838	1			17
							76	4	899	9							
11	9000	X	5931	-0-	-3069	-0-	295	1	4819	3	Y	710	701	1			26
							36	4	781	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1397	1	5149	3	Y	338	327	0			27
							25	4	372	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1085	1	3967	3	Y	464	446	0			45
							2	4	510	9							
08	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	1026	1	4796	3	Y	403	409	0			39
							19	4	443	9							
09	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	781	1	4584	3	Y	817	792	0	1	8	63
							899	9									
*10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	962	1	4533	3	Y	1088	1038	0	3	8	110
							19	4	1197	9							
11	6300	X	6118	-0-	-182	-0-	1088	1	3877	3	Y	1027	1034	0	1	8	102
							23	4	1130	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

06	18690	X	9595	-0-	-9095	-0-	488	1	7893	3	Y	1091	1129	1			47
							14	4	1200	9							
07	12989	X	10928	-0-	-2061	-0-	614	1	8906	3	Y	1257	1256	1			48
							25	4	1383	9							
08	11563	X	10173	-0-	-1390	-0-	400	1	8514	3	Y	1040	1033	1			55
							115	4	1144	9							
09	10830	X	9175	-0-	-1655	-0-	303	1	7720	3	Y	1008	973	1			90
							43	4	1109	9							
10	11191	X	10525	-0-	-666	-0-	423	1	8869	3	Y	1016	1045	1			61
							115	4	1118	9							
11	10590	X	8410	-0-	-2180	-0-	412	1	6738	3	Y	1100	1102	1			59
							50	4	1210	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	3	Y	180	179	0			3
						198	9									
07	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	1439	1	9086	3	Y	596	587	0			12
						656	9									
08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	990	1	4675	3	Y	471	467	0			16
						24	4	518	9							
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1086	1	9641	3	Y	831	829	0	4	8	14
						32	4	914	9							
*10	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	199	1	1672	3	Y	719	716	0	3	8	14
						13	4	791	9							
11	2610 X	2206	-0-	-404	-0-	186	1	1505	3	Y	458	463	0	1	8	8
						11	4	504	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

06	11280 X	8699	-0-	-2581	-0-	430	1	6948	3	Y	1190	1238	1			51
						12	4	1309	9							
07	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	585	1	8489	3	Y	1169	1175	1			45
						24	4	1286	9							
08	10013 X	7622	-0-	-2391	-0-	288	1	6129	3	Y	1020	1011	1			54
						83	4	1122	9							
09	9690 X	8869	-0-	-821	-0-	285	1	7268	3	Y	1160	1110	1			104
						40	4	1276	9							
10	10385 X	5099	-0-	-5286	-0-	180	1	3784	3	Y	986	1031	1			59
						50	4	1085	9							
11	10050 X	7543	-0-	-2507	-0-	334	1	5467	3	Y	1546	1522	1			83
						41	4	1701	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

06	9330 X	8570	-0-	-760	-0-	454	1	7341	3	Y	693	591	1			259
						13	4	762	9							
07	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	27	163	1			123
08	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
09	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
11	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

06	73375 X	73375	-0-	-0-	-0-	3992	1	64606	3	Y	4239	4230	1			37
						114	4	4663	9							
07	66942 X	66942	-0-	-0-	-0-	3899	1	56616	3	Y	5696	5633	1	1	8	99
						161	4	6266	9							
08	61028 X	61028	-0-	-0-	-0-	2416	1	51403	3	Y	5922	5901	1			120
						695	4	6514	9							
09	44298 X	44298	-0-	-0-	-0-	1459	1	37179	3	Y	4959	4856	1	1	8	222
						205	4	5455	9							
10	41753 X	41753	-0-	-0-	-0-	1624	1	34066	3	Y	5109	5226	1			105
						443	4	5620	9							
*11	43594 X	43594	-0-	-0-	-0-	2189	1	35781	3	Y	4870	4798	1			177
						267	4	5357	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	2435	1	16999	3	Y	808	807	0			12
							1	4	889	9							
07	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	3168	1	20012	3	Y	788	784	0			16
							1	4	867	9							
08	17081	X	9978	-0-	-7103	-0-	1665	1	7867	3	Y	368	372	0			12
							41	4	405	9							
09	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	2060	1	18286	3	Y	705	702	0	3	8	12
							60	4	776	9							
*10	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	3035	1	25458	3	Y	860	852	0	3	8	17
							196	4	946	9							
*11	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	2910	1	23546	3	Y	672	677	0	1	8	11
							175	4	739	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	237	1	2236	3	Y	802	722	1	28	8	66
							6	4	882	9							
*05	118346	X	118346	-0-	-0-	-0-	4563	1	81838	3	Y	28609	28490	1	4	8	181
							475	4	31470	9							
*06	135939	X	135939	-0-	-0-	-0-	6255	1	101228	3	Y	25706	25664	1			223
							179	4	28277	9							
*07	83286	X	83286	-0-	-0-	-0-	4254	1	61782	3	Y	15521	15473	1	1	8	270
							177	4	17073	9							
*08	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	2235	1	47559	3	Y	10437	10495	1			212
							643	4	11481	9							
*09	56188	X	56188	-0-	-0-	-0-	1851	1	47150	3	Y	6297	6226	1	1	8	282
							260	4	6927	9							
*10	50613	X	50613	-0-	-0-	-0-	2006	1	42078	3	Y	5438	5608	1			112
							547	4	5982	9							
*11	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	2321	1	37940	3	Y	4652	4595	1			169
							283	4	5117	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	785	1	7392	3	Y	1435	1376	1	19	8	120
							19	4	1579	9							
*05	127305	X	127305	-0-	-0-	-0-	5255	1	94257	3	Y	24769	24724	1	8	8	157
							547	4	27246	9							
*06	87619	X	87619	-0-	-0-	-0-	4396	1	71149	3	Y	10862	10925	1			94
							126	4	11948	9							
*07	75010	X	75010	-0-	-0-	-0-	4315	1	62666	3	Y	7136	7105	1	1	8	124
							179	4	7850	9							
*08	57726	X	57726	-0-	-0-	-0-	2291	1	48752	3	Y	5476	5489	1			111
							659	4	6024	9							
*09	43792	X	43792	-0-	-0-	-0-	1447	1	36862	3	Y	4800	4695	1	1	8	215
							203	4	5280	9							
*10	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	1664	1	34915	3	Y	4705	4823	1			97
							454	4	5176	9							
*11	34414	X	34414	-0-	-0-	-0-	1668	1	27271	3	Y	4792	4715	1			174
							204	4	5271	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	720	1	11657	3	Y	1313	1310	1			11
						21	4	1444	9							
07	13082 X	10864	-0-	-2218	-0-	599	1	8705	3	Y	1395	1381	1	1	8	24
						25	4	1535	9							
08	15035 X	12934	-0-	-2101	-0-	495	1	10540	3	Y	1596	1588	1			32
						143	4	1756	9							
09	14550 X	9536	-0-	-5014	-0-	303	1	7710	3	Y	1346	1318	1			60
						42	4	1481	9							
10	15035 X	7497	-0-	-7538	-0-	295	1	6204	3	Y	834	877	1			17
						81	4	917	9							
11	13830 X	7601	-0-	-6229	-0-	376	1	6147	3	Y	938	921	1			34
						46	4	1032	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

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-

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

06	14760 X	11667	-0-	-3093	-0-	604	1	9778	3	Y	1153	1150	1			10
						17	4	1268	9							
07	13423 X	10841	-0-	-2582	-0-	605	1	8779	3	Y	1302	1288	1	1	8	23
						25	4	1432	9							
08	12586 X	10844	-0-	-1742	-0-	420	1	8932	3	Y	1246	1244	1			25
						121	4	1371	9							
09	12000 X	10280	-0-	-1720	-0-	337	1	8588	3	Y	1189	1161	1			53
						47	4	1308	9							
10	12400 X	9587	-0-	-2813	-0-	358	1	7518	3	Y	1466	1489	1			30
						98	4	1613	9							
11	11670 X	8809	-0-	-2861	-0-	431	1	7030	3	Y	1178	1165	1			43
						52	4	1296	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

06	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	342	1	5532	3	Y	1734	1660	1			74
						10	4	1907	9							
07	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	691	1	10037	3	Y	2399	2381	1			92
						29	4	2639	9							
08	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	580	1	12338	3	Y	1791	1788	1			95
						167	4	1970	9							
09	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	363	1	9243	3	Y	1582	1535	1			142
						51	4	1740	9							
10	13392 X	11224	-0-	-2168	-0-	417	1	8761	3	Y	1756	1792	1			106
						114	4	1932	9							
11	14580 X	8480	-0-	-6100	-0-	403	1	6592	3	Y	1305	1341	1			70
						49	4	1436	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

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	2	2	8			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	19920 X	14074	-0-	-5846	-0-	708	1	11456	3	Y	1718	1789	1			73
						20	4	1890	9							
07	19747 X	11293	-0-	-8454	-0-	588	1	8545	3	Y	1941	1940	1			74
						25	4	2135	9							
08	14880 X	9673	-0-	-5207	-0-	348	1	7413	3	Y	1646	1633	1			87
						101	4	1811	9							
09	14400 X	8941	-0-	-5459	-0-	267	1	6814	3	Y	1656	1595	1			148
						38	4	1822	9							
10	14880 X	11427	-0-	-3453	-0-	425	1	8908	3	Y	1799	1838	1	1	8	108
						115	4	1979	9							
11	14070 X	9832	-0-	-4238	-0-	461	1	7532	3	Y	1621	1642	1			87
						56	4	1783	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

06	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	1133	1	18321	3	Y	4199	4166	1			36
						32	4	4619	9							
07	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	1491	1	21648	3	Y	4597	4552	1	1	8	80
						62	4	5057	9							
08	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	1111	1	23641	3	Y	4319	4311	1			88
						320	4	4751	9							
09	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	1006	1	25630	3	Y	4130	4032	1	1	8	185
						141	4	4543	9							
10	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	1284	1	26928	3	Y	4129	4229	1			85
						350	4	4542	9							
*11	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	1731	1	28294	3	Y	4083	4020	1			148
						211	4	4491	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

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-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

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-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 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	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-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

06	0	Z	76610	-0-	76610	181299	3852	1	62328	3	N	9382	9438	1				81
							110	4	10320	9								
07	0	Z	64673	-0-	64673	245972	3715	1	53954	3	N	6227	6200	1				108
							154	4	6850	9								
08	0	Z	46738	-0-	46738	292710	1840	1	39157	3	N	4737	4749	1				96
							530	4	5211	9								
09	0	Z	33099	-0-	33099	325809	1076	1	27408	3	N	4058	3971	1	1	8		182
							151	4	4464	9								
10	0	Z	31944	-0-	31944	357753	1239	1	25990	3	N	3979	4079	1				82
							338	4	4377	9								
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	357753					N	NO RPT						82

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

06	0		94314	-0-	94314	94314	119	1	73029	3	N	19242	18977	0	265	8		-0-
							21166	9										
07	0		104751	-0-	104751	199065	1	1	81515	3	N	21123	20810	0	313	8		-0-
							23235	9										
*08	258458	X	59393	-0-	-199065	-0-	1298	1	43077	3	N	13653	13033	0	620	8		-0-
							15018	9										
*09	47094	X	47094	-0-	-0-	-0-	1522	1	35762	3	N	8918	8872	0	46	8		-0-
							9810	9										
*10	0	W	56759	-0-	56759	56759	1814	1	44623	3	N	9384	9379	0	5	8		-0-
							10322	9										
*11	0	W	31772	-0-	31772	88531	1341	1	25341	3	N	4627	4359	0	268	8		-0-
							5090	9										

ENERGY HUNTER RESOURCES, INC. 252033
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

06	76800	X	31289	-0-	-45511	-0-	200	1	22831	3	N	7248	7027	1	43	8		520
							285	4	7973	9								
07	79360	X	30005	-0-	-49355	-0-	440	1	6351	3	N	6144	6240	1	17	8		407
							16456	4	6758	9								
08	46469	X	24934	-0-	-21535	-0-	1550	1	8500	3	N	4506	4279	1	11	8		623
							9927	4	4957	9								
09	43590	X	19632	-0-	-23958	-0-	1190	1	3237	3	N	3791	4065	1				349
							11035	4	4170	9								
10	31899	X	11897	-0-	-20002	-0-	1675	1	5422	3	N	2147	2060	1				436
							2438	4	2362	9								
11	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					N	NO RPT						436

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3920	X	3612	-0-	-308	-0-	86	1	3328	3	N	180	164	0			23
							198	9									
*03	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	106	1	3595	3	N	256	241	0			38
							282	9									
*04	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	102	1	3285	3	N	63	92	0			9
							69	9									
*05	3999	X	3013	-0-	-986	-0-	99	1	2889	3	N	23	28	0			4
							25	9									
*06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	183	1	42	2	N	91	79	0			16
							2736	3	100	9							
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	333	1	64	2	N	53	64	0			5
							3739	3	58	9							
*08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	N	68	58	0			15
							3776	3	75	9							
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	101	1	3347	3	N	114	111	0			18
							125	9									
*10	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	123	1	3506	3	N	118	112	0			24
							130	9									
*11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	157	1	5634	3	N	69	77	0			16
							76	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3024	X	2286	-0-	-738	-0-	114	1	2044	3	N	111	115	0			14
							6	4	122	9							
*03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	212	1	3697	3	N	272	246	0			40
							10	4	299	9							
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	2944	3	N	353	345	0			48
							8	4	388	9							
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	160	1	2493	3	N	190	205	0			33
							4	4	209	9							
*06	4080	X	2916	-0-	-1164	-0-	159	1	39	2	N	165	169	0			29
							2532	3	4	4							
*07	4216	X	3456	-0-	-760	-0-	189	1	51	2	N	216	224	0			21
							2973	3	5	4							
*08	4216	X	3410	-0-	-806	-0-	206	1	37	2	N	168	152	0			37
							2978	3	4	4							
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	224	1	3140	3	N	206	210	0			33
							6	4	227	9							
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	271	1	4352	3	N	92	106	0			19
							8	4	101	9							
*11	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	118	1	2420	3	N	176	153	0			42
							4	4	194	9							

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	322	1	892	2	N	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	53	1	363	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	2	N	-0-					-0-
10	961	N	574	-0-	-387	-0-	62	1	512	2	N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

*02	4004	X	2864	-0-	-1140	-0-	27	1	2609	3	N	207	189	1			414
							228	9									
*03	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	24	1	2120	3	N	154	192	1			376
							169	9									
*04	4890	X	1870	-0-	-3020	-0-	21	1	1698	3	N	137	193	1			320
							151	9									
*05	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	48	1	3292	3	N	195					515
							215	9									
*06	3330	X	1454	-0-	-1876	-0-	14	1	20	2	N	126	191	1			450
							1281	3	139	9							
*07	3162	X	811	-0-	-2351	-0-	7	1	12	2	N	65					515
							720	3	72	9							
*08	3565	X	1842	-0-	-1723	-0-	43	1	20	2	N	171	189	1			497
							1591	3	188	9							
*09	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	64	1	2139	3	N	207	187	1			517
							228	9									
*10	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	88	1	2498	3	N	258	186	1			589
							284	9									
*11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	3	N	164	193	1			560
							180	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

*01	5456 X	4023	-0-	-1433	-0-	131	1	3774	3	N	107	105	0			10
						118	9									
*02	4928 X	3881	-0-	-1047	-0-	95	1	3658	3	N	116	111	0			15
						128	9									
*03	5456 X	4297	-0-	-1159	-0-	110	1	3722	3	N	423	376	0			62
						465	9									
*04	5130 X	4036	-0-	-1094	-0-	109	1	3519	3	N	371	383	0			50
						408	9									
*05	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	119	1	3503	3	N	373	359	0			64
						410	9									
*06	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	211	1	49	2	N	325	331	0			58
						3148	3	358	9							
*07	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	308	1	59	2	N	363	385	0			36
						3455	3	399	9							
*08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	107	1	49	2	N	357	314	0			79
						3967	3	393	9							
*09	4050 X	3141	-0-	-909	-0-	83	1	2770	3	N	262	299	0			42
						288	9									
*10	4216 X	3398	-0-	-818	-0-	108	1	3061	3	N	208	208	0			42
						229	9									
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-	42	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	563	1	3672	2	N	24	20	0			4
							3	3	26	9							
*07	4867	X	2934	-0-	-1933	-0-	354	1	2561	2	N	15	18	0			1
							2	3	17	9							
*08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	368	1	3431	2	N	44	35	0			10
							4	3	48	9							
*09	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	454	1	3843	2	N	57	58	0			9
							8	3	63	9							
*10	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	274	1	3074	2	N	34	36	0			7
							6	3	37	9							
11	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	271	1	3391	2	N	1	8	0			-0-
							1	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					209
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					209
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					209
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

*01	2511	X	2034	-0-	-477	-0-	67	1	1930	3	N	34	35	0			3
							37	9									
*02	2268	X	1404	-0-	-864	-0-	34	1	1333	3	N	34	33	0			4
							37	9									
*03	2511	X	1791	-0-	-720	-0-	50	1	1700	3	N	37	36	0			5
							41	9									
*04	2160	X	1639	-0-	-521	-0-	48	1	1550	3	N	37	37	0			5
							41	9									
*05	2046	X	1680	-0-	-366	-0-	54	1	1582	3	N	40	38	0			7
							44	9									
*06	1980	X	1575	-0-	-405	-0-	74	1	22	2	N	39	39	0			7
							1434	3	2	4							
*07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	27	2	N	376	346	0			37
							1564	3	2	4							
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	21	2	N	1016	828	0			225
							1700	3	2	4							
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	79	1	1480	3	N	594	724	0			95
							2	4	653	9							
*10	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	74	1	1745	3	N	93	169	0			19
							2	4	102	9							
*11	2430	N	1782	-0-	-648	-0-	66	1	1480	3	N	212	181	0			50
							3	4	233	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	N	602	579	1			341
							662	9									
*03	11005	X	9749	-0-	-1256	-0-	107	1	9597	3	N	41					382
							45	9									
*04	10230	X	8914	-0-	-1316	-0-	105	1	8456	3	N	321	385	1			318
							353	9									
*05	12028	X	9655	-0-	-2373	-0-	131	1	9003	3	N	474	397	1			395
							521	9									
*06	11640	X	4960	-0-	-6680	-0-	50	1	70	2	N	281	188	1			488
							4531	3	309	9							
*07	12028	X	1388	-0-	-10640	-0-	12	1	23	2	N	11	190	1			309
							1341	3	12	9							
*08	9734	X	6119	-0-	-3615	-0-	153	1	70	2	N	219	190	1			338
							5655	3	241	9							
*09	9330	X	6672	-0-	-2658	-0-	186	1	6186	3	N	273	193	1			418
							300	9									
*10	9641	X	6306	-0-	-3335	-0-	201	1	5718	3	N	352	379	1			391
							387	9									
11	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	145	1	5196	3	N	199	193	1			397
							219	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

*12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	142	1	8448	3	N	200	191	1			484
							220	9									
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	72	1	5739	3	N	8	192	1			300
							9	9									
*02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	51	1	4954	3	N	377	193	1			484
							415	9									
*03	3844	X	1106	-0-	-2738	-0-	11	1	1003	3	N	84	193	1			375
							92	9									
*04	3720	X	366	-0-	-3354	-0-	4	1	362	3	N	-0-					375
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					375
*06	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					375
*07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	153	187	1			341
							2158	3	168	9							
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	99	1	46	2	N	88					429
							3670	3	97	9							
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	3	N	171	187	1			413
							188	9									
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	16					429
							18	9									
*11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	65	1	2322	3	N	14					443
							15	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	101	1	6016	3	N	256	253	0			41
							282	9									
01	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	61	1	4845	3	N	264	270	0			35
							290	9									
*02	5264	X	3565	-0-	-1699	-0-	34	1	3337	3	N	176	180	0			31
							194	9									
*03	6386	X	3995	-0-	-2391	-0-	41	1	3714	3	N	218	208	0			41
							240	9									
*04	6180	X	1065	-0-	-5115	-0-	12	1	988	3	N	59	83	0			17
							65	9									
*05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	8	0			9
*06	2486	X	-0-	-0-	-2486	-0-					N	-0-					9
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	245	221	0			33
							3474	3	270	9							
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	110	1	51	2	N	442	368	0			107
							4081	3	486	9							
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	203	1	6741	3	N	874	832	0			149
							961	9									
*10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	189	1	5366	3	N	1390	1246	0			293
							1529	9									
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	2910	3	N	295	509	0			79
							325	9									

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

06	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	874	1	5695	2	N	176	181	0			31
							24	3	194	9							
*07	8184	X	5121	-0-	-3063	-0-	594	1	4299	2	N	180	193	0			18
							30	3	198	9							
*08	8184	X	5445	-0-	-2739	-0-	504	1	4702	2	N	189	165	0			42
							31	3	208	9							
*09	7920	X	6057	-0-	-1863	-0-	613	1	5185	2	N	204	213	0			33
							35	3	224	9							
*10	7905	X	5845	-0-	-2060	-0-	459	1	5145	2	N	181	177	0			37
							42	3	199	9							
11	6780	X	5637	-0-	-1143	-0-	398	1	4987	2	N	191	183	0			45
							42	3	210	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

06	5700	X	4670	-0-	-1030	-0-	4387	2	283	9	N	257	257	0			-0-
07	5890	X	4678	-0-	-1212	-0-	4282	2	396	9	N	360	360	0			-0-
08	4929	X	3160	-0-	-1769	-0-	2598	2	562	9	N	511	511	0			-0-
09	4770	X	2609	-0-	-2161	-0-	2066	2	543	9	N	494	494	0			-0-
10	4929	X	2118	-0-	-2811	-0-	1890	2	228	9	N	207	207	0			-0-
11	4680	X	2176	-0-	-2504	-0-	1770	2	406	9	N	369	369	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4872	X	4535	-0-	-337	-0-	253	1	4152	3	N	118	116	0			15
							130	9									
*03	7006	X	4833	-0-	-2173	-0-	213	1	4510	3	N	100	100	0			15
							110	9									
*04	6780	X	5302	-0-	-1478	-0-	212	1	4845	3	N	219	204	0			30
							4	4	241	9							
*05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	364	1	6984	3	N	248	235	0			43
							10	4	273	9							
*06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	299	1	90	2	N	207	213	0			37
							5818	3	9	4							
*07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	313	1	104	2	N	204	221	0			20
							6135	3	9	4							
*08	7626	X	6365	-0-	-1261	-0-	328	1	71	2	N	220	191	0			49
							5719	3	5	4							
*09	7380	X	5855	-0-	-1525	-0-	289	1	5336	3	N	202	219	0			32
							8	4	222	9							
*10	7626	X	5413	-0-	-2213	-0-	229	1	4979	3	N	180	175	0			37
							7	4	198	9							
*11	6570	X	4628	-0-	-1942	-0-	157	1	4272	3	N	176	171	0			42
							5	4	194	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					318
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					318
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					318
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					318
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	1414	1	9221	2	N	224	216	0			40
							34	3	246	9							
*07	12152	X	9486	-0-	-2666	-0-	1105	1	8004	2	N	295	306	0			29
							52	3	325	9							
*08	12152	X	8411	-0-	-3741	-0-	784	1	7309	2	N	252	225	0			56
							41	3	277	9							
*09	11760	X	8507	-0-	-3253	-0-	862	1	7289	2	N	279	290	0			45
							49	3	307	9							
*10	11284	X	8839	-0-	-2445	-0-	697	1	7813	2	N	244	239	0			50
							61	3	268	9							
11	10920	X	8058	-0-	-2862	-0-	573	1	7175	2	N	224	221	0			53
							64	3	246	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

*01	7068	X	6723	-0-	-345	-0-	222	1	6396	3	N	95	94	0			9
							105	9									
*02	6384	X	5377	-0-	-1007	-0-	134	1	5200	3	N	39	43	0			5
							43	9									
*03	7068	X	5501	-0-	-1567	-0-	156	1	5265	3	N	73	67	0			11
							80	9									
*04	6210	X	6053	-0-	-157	-0-	164	1	5299	3	N	536	474	0			73
							590	9									
*05	6727	X	6230	-0-	-497	-0-	182	1	5323	3	N	659	618	0			114
							725	9									
*06	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	310	1	71	2	N	634	635	0			113
							4632	3	697	9							
*07	6262	X	6165	-0-	-97	-0-	438	1	84	2	N	657	705	0			65
							4920	3	723	9							
*08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	152	1	70	2	N	677	592	0			150
							5620	3	745	9							
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	158	1	5243	3	N	651	697	0			104
							716	9									
*10	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	188	1	5351	3	N	601	582	0			123
							661	9									
11	6300	X	5952	-0-	-348	-0-	145	1	5198	3	N	554	546	0			131
							609	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

*02	2800	X	2326	-0-	-474	-0-	58	1	2234	3	N	31	32	0			4
							34	9									
*03	3100	X	1454	-0-	-1646	-0-	41	1	1385	3	N	25	25	0			4
							28	9									
*04	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	75	1	2418	3	N	37	36	0			5
							41	9									
*05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	72	1	2097	3	N	34	33	0			6
							37	9									
*06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	128	1	30	2	N	24	26	0			4
							1916	3	26	9							
*07	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	172	1	33	2	N	-0-	4	0			-0-
							1931	3									
*08	2604	X	1943	-0-	-661	-0-	51	1	23	2	N	-0-					-0-
							1869	3									
*09	2520	X	1789	-0-	-731	-0-	52	1	1737	3	N	-0-					-0-
*10	2201	X	1786	-0-	-415	-0-	60	1	1714	3	N	11	9	0			2
							12	9									
11	2100	X	1973	-0-	-127	-0-	53	1	1897	3	N	21	18	0			5
							23	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	2	N	-0-					5
07	1302	N	756	-0-	-546	-0-	201	1	555	2	N	-0-					5
08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	108	1	735	2	N	-0-					5
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	112	1	664	2	N	-0-					5
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	80	1	658	2	N	-0-					5
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	-0-					5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	304	1	6517	3	N	181	190	0			23
							16	4	199	9							
*03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	240	1	4985	3	N	212	204	0			31
							20	4	233	9							
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	380	1	7281	3	N	245	243	0			33
							11	4	270	9							
*05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	270	1	5181	3	N	363	333	0			63
							8	4	399	9							
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	63	0			-0-
*07	3968	X	16	-0-	-3952	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
*01	9548	X	6938	-0-	-2610	-0-	83	1	6605	3	N	227	237	0			22
							250	9									
*02	8624	X	6205	-0-	-2419	-0-	61	1	5913	3	N	210	205	0			27
							231	9									
*03	9548	X	6667	-0-	-2881	-0-	71	1	6351	3	N	223	217	0			33
							245	9									
*04	9240	X	6695	-0-	-2545	-0-	79	1	6383	3	N	212	216	0			29
							233	9									
*05	9517	X	7537	-0-	-1980	-0-	105	1	7195	3	N	215	207	0			37
							237	9									
*06	6720	X	3859	-0-	-2861	-0-	40	1	56	2	N	150	160	0			27
							3598	3	165	9							
*07	6913	X	198	-0-	-6715	-0-	2	1	3	2	N	-0-	27	0			-0-
							193	3									
*08	7533	X	1170	-0-	-6363	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-
							1126	3									
*09	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	199	1	6630	3	N	763	641	0			122
							839	9									
*10	7533	X	6120	-0-	-1413	-0-	187	1	5314	3	N	563	570	0			115
							619	9									
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	121	1	4348	3	N	424	439	0			100
							466	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	674	1	4390	2	N	207	209	0			37
							44	3	228	9							
*07	5828	X	3373	-0-	-2455	-0-	385	1	2790	2	N	149	171	0			15
							34	3	164	9							
*08	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	517	1	4818	2	N	353	290	0			78
							66	3	388	9							
*09	5640	X	3949	-0-	-1691	-0-	383	1	3236	2	N	251	289	0			40
							54	3	276	9							
*10	5580	X	3304	-0-	-2276	-0-	250	1	2797	2	N	182	185	0			37
							57	3	200	9							
*11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	409	1	5106	2	N	347	302	0			82
							118	3	382	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	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	652	1	4250	2	N	122	138	0			22
							26	3	134	9							
*07	6076	X	4532	-0-	-1544	-0-	545	1	3949	2	N	29	48	0			3
							6	3	32	9							
*08	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	443	1	4125	2	N	295	233	0			65
							56	3	325	9							
*09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	4651	2	N	373	378	0			60
							81	3	410	9							
*10	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	393	1	4402	2	N	269	274	0			55
							80	3	296	9							
11	5070	X	4450	-0-	-620	-0-	303	1	3787	2	N	249	245	0			59
							86	3	274	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
*02	1568	N	1143	-0-	-425	-0-	23	1	885	3	N	214	207	0			27
							235	9									
*03	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	21	1	710	3	N	279	265	0			41
							307	9									
*04	1200	N	798	-0-	-402	-0-	16	1	509	3	N	248	255	0			34
							273	9									
*05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	14	1	424	3	N	319	298	0			55
							351	9									
*06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	24	1	6	2	N	295	298	0			52
							363	3	325	9							
*07	837	N	615	-0-	-222	-0-	27	1	5	2	N	253	280	0			25
							305	3	278	9							
*08	775	N	617	-0-	-158	-0-	9	1	4	2	N	243	214	0			54
							337	3	267	9							
*09	720	N	458	-0-	-262	-0-	7	1	227	3	N	204	225	0			33
							224	9									
*10	620	N	550	-0-	-70	-0-	11	1	312	3	N	206	197	0			42
							227	9									
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	616	3	N	240	225	0			57
							264	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	5236	X	5066	-0-	-170	-0-	114	1	4402	3	N	500	489	0			63
							550	9									
*03	7161	X	5690	-0-	-1471	-0-	145	1	4895	3	N	591	567	0			87
							650	9									
*04	6930	X	5471	-0-	-1459	-0-	146	1	4711	3	N	558	569	0			76
							614	9									
*05	7192	X	5055	-0-	-2137	-0-	147	1	4311	3	N	543	525	0			94
							597	9									
*06	5520	X	4386	-0-	-1134	-0-	241	1	56	2	N	445	460	0			79
							3599	3	490	9							
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	418	1	80	2	N	524	551	0			52
							4698	3	576	9							
*08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	146	1	67	2	N	579	503	0			128
							5404	3	637	9							
*09	5460	X	5344	-0-	-116	-0-	139	1	4625	3	N	527	571	0			84
							580	9									
*10	5766	X	5340	-0-	-426	-0-	163	1	4626	3	N	501	483	0			102
							551	9									
11	6000	X	5190	-0-	-810	-0-	126	1	4524	3	N	491	477	0			116
							540	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

*12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7287	2	22	9	N	20	165	1			45
*01	8649	X	2021	-0-	-6628	-0-	2021	2			N	-0-					45
*02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8344	2	116	9	N	105					150
*03	8649	X	3577	-0-	-5072	-0-	3546	2	31	9	N	28					178
*04	7080	X	5532	-0-	-1548	-0-	5491	2	41	9	N	37	165	1			50
*05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	N	3					53
*06	9060	X	8263	-0-	-797	-0-	8263	2			N	-0-					53
*07	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	7812	2			N	-0-					53
*08	10602	X	6722	-0-	-3880	-0-	6696	2	26	9	N	24					77
09	10260	X	7481	-0-	-2779	-0-	7376	2	105	9	N	95					172
10	10602	X	6149	-0-	-4453	-0-	6149	2			N	-0-					172
11	8370	X	4863	-0-	-3507	-0-	4808	2	55	9	N	50	140	1			82

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					168
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					168
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					168
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	269	1	4694	3	N	625	533	0			92
							12	4	688	9							
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	1923	3	N	190	256	0			26
							5	4	209	9							
*05	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	1467	1	22839	3	N	2	28	0			-0-
							38	4	2	9							
*06	5490	X	966	-0-	-4524	-0-	23	1	6	2	N	514	423	0			91
							371	3	1	4							
*07	5673	X	1869	-0-	-3804	-0-	79	1	21	2	N	474	518	0			47
							1246	3	2	4							
*08	5673	X	2601	-0-	-3072	-0-	148	1	26	2	N	267	255	0			59
							2130	3	3	4							
*09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	133	1	1866	3	N	223	246	0			36
							3	4	245	9							
*10	5673	X	4068	-0-	-1605	-0-	224	1	3605	3	N	211	204	0			43
							7	4	232	9							
*11	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	56	1	1140	3	N	230	219	0			54
							2	4	253	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
*03	1302	X	274	-0-	-1028	-0-	13	1	231	3	N	26	22	0			4
							1	4	29	9							
*04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*05	13950	X	45	-0-	-13905	-0-	3	1	40	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

*12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	3	N	52	54	0			6
							57	9									
01	4867	X	568	-0-	-4299	-0-	19	1	548	3	N	1	7	0			-0-
							1	9									
*02	4396	X	429	-0-	-3967	-0-	11	1	411	3	N	6	5	0			1
							7	9									
*03	4867	X	397	-0-	-4470	-0-	11	1	380	3	N	5	5	0			1
							6	9									
*04	4170	X	310	-0-	-3860	-0-	9	1	301	3	N	-0-	1	0			-0-
*05	1736	X	335	-0-	-1401	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
*06	540	X	189	-0-	-351	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
							174	3									
*07	465	X	347	-0-	-118	-0-	27	1	5	2	N	12	11	0			1
							302	3	13	9							
*08	403	X	279	-0-	-124	-0-	7	1	3	2	N	-0-	1	0			-0-
							269	3									
*09	330	X	160	-0-	-170	-0-	5	1	154	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	341	X	230	-0-	-111	-0-	8	1	216	3	N	5	4	0			1
							6	9									
11	330	X	184	-0-	-146	-0-	5	1	179	3	N	-0-	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10075	X	4977	-0-	-5098	-0-	194	1	4431	3	N	320	403	0			31
							352	9									
*02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-	31	0			-0-
*03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
*04	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	764	1	11201	3	N	729	630	0			99
							11	4	802	9							
*05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	717	1	11166	3	N	619	611	0			107
							18	4	681	9							
*06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	593	1	146	2	N	581	585	0			103
							9446	3	15	4							
*07	13144	X	10789	-0-	-2355	-0-	599	1	160	2	N	554	602	0			55
							9406	3	15	4							
*08	13144	X	7175	-0-	-5969	-0-	430	1	77	2	N	418	380	0			93
							6199	3	9	4							
*09	12720	X	10801	-0-	-1919	-0-	679	1	9507	3	N	544	550	0			87
							17	4	598	9							
*10	12586	X	6856	-0-	-5730	-0-	378	1	6072	3	N	358	372	0			73
							12	4	394	9							
*11	10830	X	8418	-0-	-2412	-0-	349	1	17	2	N	449	416	0			106
							7548	3	10	4							

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

06	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	437	1	2846	2	N	519	520	0			92
							104	3	571	9							
*07	4712	X	3726	-0-	-986	-0-	372	1	2686	2	N	511	553	0			50
							106	3	562	9							
*08	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	275	1	2555	2	N	532	464	0			118
							105	3	585	9							
*09	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	314	1	2650	2	N	504	541	0			81
							106	3	554	9							
*10	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	281	1	3141	2	N	468	453	0			96
							117	3	515	9							
11	3960	X	3772	-0-	-188	-0-	230	1	2870	2	N	486	467	0			115
							137	3	535	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9143	2	765	9	N	695	695	0			-0-
07	9207	X	7907	-0-	-1300	-0-	7048	2	859	9	N	781	781	0			-0-
08	7161	X	4435	-0-	-2726	-0-	3945	2	490	9	N	445	445	0			-0-
09	8910	X	2758	-0-	-6152	-0-	2451	2	307	9	N	279	279	0			-0-
10	9207	X	7621	-0-	-1586	-0-	7221	2	400	9	N	364	364	0			-0-
11	8910	X	6947	-0-	-1963	-0-	6726	2	221	9	N	201	201	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5180	X	2787	-0-	-2393	-0-	27	1	2652	3	N	98	98	0			12
							108	9									
*03	5735	X	3748	-0-	-1987	-0-	40	1	3569	3	N	126	120	0			18
							139	9									
*04	5550	X	2790	-0-	-2760	-0-	33	1	2673	3	N	76	84	0			10
							84	9									
*05	5735	X	3564	-0-	-2171	-0-	49	1	3393	3	N	111	102	0			19
							122	9									
*06	3840	X	2213	-0-	-1627	-0-	23	1	32	2	N	101	102	0			18
							2047	3	111	9							
*07	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	1	1	1	2	N	6	23	0			1
							73	3	7	9							
*08	3751	X	454	-0-	-3297	-0-	11	1	5	2	N	36	29	0			8
							398	3	40	9							
*09	3450	X	214	-0-	-3236	-0-	6	1	202	3	N	5	12	0			1
							6	9									
*10	3565	X	21	-0-	-3544	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	0			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	236	1	3871	3	N	368	360	0			47
							405	9									
*03	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	187	1	3946	3	N	419	404	0			62
							461	9									
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	290	1	4347	3	N	395	403	0			54
							6	4	435	9							
*05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	295	1	4600	3	N	396	382	0			68
							8	4	436	9							
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	64	2	N	356	361	0			63
							4164	3	7	4							
*07	4712	X	3574	-0-	-1138	-0-	194	1	52	2	N	254	292	0			25
							3044	3	5	4							
*08	4712	X	2938	-0-	-1774	-0-	172	1	31	2	N	233	206	0			52
							2475	3	4	4							
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	305	1	4274	3	N	374	366	0			60
							8	4	411	9							
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	261	1	4189	3	N	346	335	0			71
							8	4	381	9							
*11	4560	X	3988	-0-	-572	-0-	170	1	3479	3	N	304	303	0			72
							5	4	334	9							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

06	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	139	1	618	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1233	-0-	-689	-0-	327	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	773	-0-	-1149	-0-	99	1	674	2	N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	184	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	113	1	926	2	N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	124	1	957	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	47	1	3719	3	N	132					446
							145	9									
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	41	1	3941	3	N	121	189	1			378
							133	9									
*03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	42	1	3751	3	N	149	193	1			334
							164	9									
*04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	50	1	4061	3	N	118					452
							130	9									
*05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	70	1	4840	3	N	97	191	1			358
							107	9									
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	N	70					428
							2437	3	77	9							
*07	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	9	1	17	2	N	31					459
							1008	3	34	9							
*08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	29	2	N	72	191	1			340
							2361	3	79	9							
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4112	3	N	126					466
							139	9									
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	120	1	3403	3	N	121	188	1			399
							133	9									
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2758	3	N	115	191	1			323
							127	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	1079	1	7033	2	N	233	218	0			41
							46	3	256	9							
*07	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	1000	1	7241	2	N	253	269	0			25
							51	3	278	9							
*08	8680	X	7392	-0-	-1288	-0-	687	1	6412	2	N	229	203	0			51
							41	3	252	9							
*09	8400	X	8302	-0-	-98	-0-	842	1	7117	2	N	263	272	0			42
							54	3	289	9							
*10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	696	1	7801	2	N	239	232	0			49
							64	3	263	9							
11	8400	X	6899	-0-	-1501	-0-	486	1	6074	2	N	240	232	0			57
							75	3	264	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	170	167	0			30
							29	3	187	9							
*07	1426	N	949	-0-	-477	-0-	98	1	706	2	N	117	135	0			12
							16	3	129	9							
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	125	1	1161	2	N	209	175	0			46
							29	3	230	9							
*09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	115	1	972	2	N	138	162	0			22
							23	3	152	9							
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	N	134	129	0			27
							27	3	147	9							
11	1380	N	995	-0-	-385	-0-	60	1	743	2	N	144	137	0			34
							34	3	158	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
*02	11844	X	9399	-0-	-2445	-0-	212	1	8205	3	N	893	864	0			113
							982	9									
*03	13113	X	10557	-0-	-2556	-0-	276	1	9332	3	N	863	849	0			127
							949	9									
*04	12450	X	11281	-0-	-1169	-0-	310	1	10011	3	N	873	881	0			119
							960	9									
*05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	342	1	10019	3	N	836	811	0			144
							920	9									
*06	10230	X	9557	-0-	-673	-0-	553	1	128	2	N	553	599	0			98
							8268	3	608	9							
*07	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	797	1	152	2	N	571	613	0			56
							8954	3	628	9							
*08	11656	X	11074	-0-	-582	-0-	271	1	124	2	N	605	527	0			134
							10013	3	666	9							
*09	11280	X	10701	-0-	-579	-0-	293	1	9750	3	N	598	636	0			96
							658	9									
*10	11284	X	10116	-0-	-1168	-0-	321	1	9126	3	N	608	580	0			124
							669	9									
11	10590	X	7388	-0-	-3202	-0-	187	1	6711	3	N	445	464	0			105
							490	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

*01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	281	1	8088	3	N	904	936	0			88
							994	9									
*02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	211	1	8144	3	N	828	811	0			105
							911	9									
*03	9765	X	9448	-0-	-317	-0-	243	1	8225	3	N	891	865	0			131
							980	9									
*04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	265	1	8549	3	N	841	858	0			114
							925	9									
*05	9765	X	9288	-0-	-477	-0-	275	1	8067	3	N	860	826	0			148
							946	9									
*06	9450	X	9342	-0-	-108	-0-	521	1	120	2	N	822	824	0			146
							7797	3	904	9							
*07	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	760	1	145	2	N	611	697	0			60
							8539	3	672	9							
*08	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	236	1	108	2	N	832	708	0			184
							8735	3	915	9							
*09	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	226	1	7497	3	N	780	839	0			125
							858	9									
*10	9765	X	7791	-0-	-1974	-0-	237	1	6739	3	N	741	715	0			151
							815	9									
11	9450	X	5882	-0-	-3568	-0-	139	1	4998	3	N	677	668	0			160
							745	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

06	3540	X	3519	-0-	-21	-0-	440	1	2865	2	N	159	152	0			28
							39	3	175	9							
*07	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	373	1	2700	2	N	160	172	0			16
							40	3	176	9							
*08	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	290	1	2708	2	N	155	137	0			34
							36	3	171	9							
*09	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	324	1	2737	2	N	146	157	0			23
							37	3	161	9							
*10	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	250	1	2805	2	N	113	113	0			23
							32	3	124	9							
11	3510	X	1990	-0-	-1520	-0-	142	1	1778	2	N	50	61	0			12
							15	3	55	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	16492	X	10520	-0-	-5972	-0-	518	1	9280	3	N	633	615	0			80
							26	4	696	9							
*03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1078	1	18783	3	N	1212	1114	0			178
							49	4	1333	9							
*04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	949	1	15385	3	N	772	845	0			105
							42	4	849	9							
*05	14353	X	13525	-0-	-828	-0-	777	1	12106	3	N	565	572	0			98
							20	4	622	9							
*06	18000	X	16449	-0-	-1551	-0-	905	1	223	2	N	799	755	0			142
							14418	3	24	4							
*07	18600	X	12264	-0-	-6336	-0-	686	1	183	2	N	548	636	0			54
							10774	3	18	4							
*08	18600	X	17562	-0-	-1038	-0-	1067	1	191	2	N	810	685	0			179
							15390	3	23	4							
*09	16980	X	3955	-0-	-13025	-0-	251	1	3511	3	N	170	322	0			27
							6	4	187	9							
*10	16988	X	162	-0-	-16826	-0-	9	1	147	3	N	5	31	0			1
							6	9									
*11	16800	X	3160	-0-	-13640	-0-	137	1	2813	3	N	187	144	0			44
							4	4	206	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

*02	12236	X	8733	-0-	-3503	-0-	204	1	7894	3	N	577	562	0			73
							635	9									
*03	13547	X	10148	-0-	-3399	-0-	272	1	9192	3	N	622	604	0			91
							684	9									
*04	12060	X	9888	-0-	-2172	-0-	278	1	8970	3	N	582	594	0			79
							640	9									
*05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	336	1	9840	3	N	597	573	0			103
							657	9									
*06	10320	X	9162	-0-	-1158	-0-	528	1	122	2	N	565	568	0			100
							7890	3	622	9							
*07	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	892	1	170	2	N	691	723	0			68
							10016	3	760	9							
*08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	282	1	129	2	N	682	599	0			151
							10422	3	750	9							
*09	10470	X	9714	-0-	-756	-0-	264	1	8765	3	N	623	674	0			100
							685	9									
*10	11811	X	7885	-0-	-3926	-0-	257	1	7299	3	N	299	338	0			61
							329	9									
11	11430	X	186	-0-	-11244	-0-	5	1	166	3	N	14	72	0			3
							15	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6839	2	158	9	N	144					343
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5618	2	133	9	N	121	191	1			273
08	7626	X	5612	-0-	-2014	-0-	5370	2	242	9	N	220	188	1			305
09	7380	X	6543	-0-	-837	-0-	6311	2	232	9	N	211	189	1			327
10	7626	X	4314	-0-	-3312	-0-	4314	2			N	-0-					327
11	6990	X	5549	-0-	-1441	-0-	5363	2	186	9	N	169	191	1			305

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	478	1	3117	2	N	176	176	0			31
							36	3	194	9							
*07	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	400	1	2898	2	N	119	138	0			12
							26	3	131	9							
*08	3813	X	2752	-0-	-1061	-0-	254	1	2370	2	N	98	88	0			22
							20	3	108	9							
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-	22	0			-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

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	6930	X	6785	-0-	-145	-0-	879	1	5735	2	N	155					419
							171	9									
*07	8215	X	5176	-0-	-3039	-0-	614	1	4446	2	N	105	190	1			334
							116	9									
*08	8215	X	3481	-0-	-4734	-0-	325	1	3029	2	N	115	189	1			260
							127	9									
*09	7950	X	4459	-0-	-3491	-0-	438	1	3706	2	N	286	192	1			354
							315	9									
*10	7440	X	4560	-0-	-2880	-0-	345	1	3868	2	N	315	387	1			282
							347	9									
11	6780	X	5748	-0-	-1032	-0-	397	1	4974	2	N	343	381	1			244
							377	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 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	39330	X	6675	-0-	-32655	-0-	867	1	5653	2	N	125	223	0			22
							17	3	138	9							
*07	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	4856	1	35174	2	N	730	680	0			72
							77	3	803	9							
*08	40641	X	29453	-0-	-11188	-0-	2759	1	25737	2	N	772	673	0			171
							108	3	849	9							
*09	34020	X	27839	-0-	-6181	-0-	2884	1	24388	2	N	456	554	0			73
							65	3	502	9							
*10	40889	X	24160	-0-	-16729	-0-	1933	1	21683	2	N	422	409	0			86
							80	3	464	9							
11	39570	X	26469	-0-	-13101	-0-	1904	1	23842	2	N	551	507	0			130
							117	3	606	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 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
*02	9772	X	8457	-0-	-1315	-0-	443	1	7285	3	N	663	646	0			84
							729	9									
*03	10819	X	9378	-0-	-1441	-0-	379	1	8019	3	N	891	844	0			131
							980	9									
*04	10200	X	8942	-0-	-1258	-0-	533	1	7757	3	N	586	637	0			80
							7	4	645	9							
*05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	658	1	10254	3	N	3030	2587	0			523
							17	4	3333	9							
*06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	571	1	140	2	N	343	805	0			61
							9091	3	15	4							
*07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	610	1	163	2	N	362	387	0			36
							9576	3	16	4							
*08	14074	X	10548	-0-	-3526	-0-	650	1	116	2	N	357	314	0			79
							9375	3	14	4							
*09	13620	X	9881	-0-	-3739	-0-	635	1	8899	3	N	301	332	0			48
							16	4	331	9							
*10	14074	X	9112	-0-	-4962	-0-	514	1	8257	3	N	295	283	0			60
							16	4	325	9							
*11	10410	X	8231	-0-	-2179	-0-	342	1	21	2	N	331	313	0			78
							7494	3	10	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

*02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	367	1	7868	3	N	704	629	0			89
							20	4	774	9							
*03	7378	X	6935	-0-	-443	-0-	289	1	6021	3	N	545	554	0			80
							25	4	600	9							
*04	7050	X	6924	-0-	-126	-0-	311	1	5957	3	N	588	588	0			80
							9	4	647	9							
*05	9362	X	6981	-0-	-2381	-0-	315	1	6032	3	N	568	550	0			98
							9	4	625	9							
*06	9060	X	5920	-0-	-3140	-0-	263	1	79	2	N	397	425	0			70
							5133	3	8	4							
*07	9362	X	5707	-0-	-3655	-0-	248	1	83	2	N	462	486	0			46
							4861	3	7	4							
*08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-	46	0			-0-
*09	6930	X	296	-0-	-6634	-0-	15	1	266	3	N	14	12	0			2
							15	9									
*10	6975	X	410	-0-	-6565	-0-	19	1	367	3	N	21	19	0			4
							1	4	23	9							
11	5910	X	236	-0-	-5674	-0-	9	1	212	3	N	14	15	0			3
							15	9									

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

06	7980	X	2173	-0-	-5807	-0-	266	1	1734	2	N	140	115	0			25
							19	3	154	9							
*07	3596	X	31	-0-	-3565	-0-	4	1	27	2	N	-0-	25	0			-0-
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	219	1	2042	2	N	471	367	0			104
							65	3	518	9							
*09	2160	X	18	-0-	-2142	-0-	2	1	16	2	N	-0-	104	0			-0-
*10	2232	X	1384	-0-	-848	-0-	104	1	1165	2	N	89	71	0			18
							17	3	98	9							
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	141	1	1760	2	N	511	408	0			121
							109	3	562	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	159	1	6136	3	N	306	308	0			39
							337	9									
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	190	1	6428	3	N	342	331	0			50
							376	9									
*04	6660	X	6565	-0-	-95	-0-	187	1	6047	3	N	301	310	0			41
							331	9									
*05	6882	X	6714	-0-	-168	-0-	212	1	6227	3	N	250	248	0			43
							275	9									
*06	6660	X	6247	-0-	-413	-0-	369	1	85	2	N	248	247	0			44
							5520	3	273	9							
*07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	534	1	102	2	N	974	922	0			96
							5994	3	1071	9							
*08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	182	1	83	2	N	1843	1531	0			408
							6730	3	2027	9							
*09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	176	1	5834	3	N	1366	1556	0			218
							1503	9									
*10	6882	X	6171	-0-	-711	-0-	202	1	5742	3	N	206	382	0			42
							227	9									
11	6660	X	5868	-0-	-792	-0-	151	1	5436	3	N	255	237	0			60
							281	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

*12	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	556	1	13869	3	N	1226	1248	0			258
							1349	9									
*01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	768	1	15257	3	N	1185	1221	0			222
							71	4	1304	9							
*02	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	793	1	16978	3	N	1065	1046	0			241
							42	4	1172	9							
*03	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	767	1	15957	3	N	1057	1036	0			262
							65	4	1163	9							
*04	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	774	1	14820	3	N	996	1016	0			242
							22	4	1096	9							
*05	20274	X	14542	-0-	-5732	-0-	682	1	13068	3	N	703	717	0			228
							19	4	773	9							
*06	19620	X	16333	-0-	-3287	-0-	742	1	223	2	N	815	792	0			251
							14449	3	22	4							
*07	20274	X	14793	-0-	-5481	-0-	667	1	222	2	N	740	811	0			180
							13070	3	20	4							
*08	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-	73	0			107
*09	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					107
*10	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					107
11	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					N	-0-					107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	867	1	18575	3	N	975	954	0			238
						46	4	1073	9							
*03	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	827	1	17211	3	N	934	920	0			252
						71	4	1027	9							
*04	17220 X	16900	-0-	-320	-0-	788	1	15086	3	N	913	926	0			239
						22	4	1004	9							
*05	20274 X	15657	-0-	-4617	-0-	733	1	14054	3	N	772	763	0			248
						21	4	849	9							
*06	19620 X	17655	-0-	-1965	-0-	803	1	242	2	N	851	833	0			266
						15651	3	23	4							
*07	20274 X	16100	-0-	-4174	-0-	729	1	243	2	N	744	822	0			188
						14289	3	21	4							
*08	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-	73	0			115
*09	17760 X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					115
*10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	102	1	3489	3	N	388	309	0			194
						427	9									
11	17670 X	2163	-0-	-15507	-0-	56	1	31	2	N	182	218	0			158
						1876	3	200	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

*02	25072 X	25072	-0-	-0-	-0-	1108	1	18684	3	N	4785	4747	0			605
						16	4	5264	9							
*03	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	965	1	16816	3	N	3468	3564	0			509
						44	4	3815	9							
*04	15900 X	14023	-0-	-1877	-0-	667	1	10807	3	N	2290	2488	0			311
						30	4	2519	9							
*05	16430 X	12835	-0-	-3595	-0-	671	1	10443	3	N	1549	1593	0			267
						17	4	1704	9							
*06	15900 X	13638	-0-	-2262	-0-	666	1	164	2	N	1979	1895	0			351
						10614	3	17	4							
*07	16430 X	12110	-0-	-4320	-0-	608	1	162	2	N	1621	1812	0			160
						9541	3	16	4							
*08	16430 X	10895	-0-	-5535	-0-	587	1	105	2	N	1570	1382	0			348
						8464	3	12	4							
*09	15300 X	8791	-0-	-6509	-0-	496	1	6941	3	N	1219	1372	0			195
						13	4	1341	9							
*10	14105 X	2497	-0-	-11608	-0-	126	1	2028	3	N	308	440	0			63
						4	4	339	9							
*11	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	526	1	10786	3	N	3292	2577	0			778
						17	4	3621	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	4433	X	3786	-0-	-647	-0-	125	1	3118	3	N	494	492	0			61
							543	9									
01	4743	X	2820	-0-	-1923	-0-	132	1	2381	3	N	261	297	0			25
							20	4	287	9							
*02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	236	1	5053	3	N	430	401	0			54
							13	4	473	9							
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	206	1	4276	3	N	354	356	0			52
							18	4	389	9							
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	204	1	3908	3	N	351	355	0			48
							6	4	386	9							
*05	6386	X	3860	-0-	-2526	-0-	174	1	3336	3	N	314	308	0			54
							5	4	345	9							
*06	6180	X	3755	-0-	-2425	-0-	163	1	49	2	N	322	319	0			57
							3184	3	5	4							
*07	6386	X	3500	-0-	-2886	-0-	153	1	51	2	N	275	305	0			27
							2989	3	4	4							
*08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	27	0			-0-
*09	4500	X	1501	-0-	-2999	-0-	71	1	1274	3	N	140	118	0			22
							2	4	154	9							
*10	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	168	1	3300	3	N	310	269	0			63
							7	4	341	9							
*11	3750	X	1978	-0-	-1772	-0-	78	1	1739	3	N	143	172	0			34
							4	4	157	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

*02	9492	X	6607	-0-	-2885	-0-	329	1	5895	3	N	333	344	0			42
							17	4	366	9							
*03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	552	1	9619	3	N	403	386	0			59
							25	4	443	9							
*04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	557	1	9035	3	N	502	493	0			68
							25	4	552	9							
*05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	650	1	10129	3	N	529	506	0			91
							17	4	582	9							
*06	10290	X	1397	-0-	-8893	-0-	77	1	19	2	N	60	140	0			11
							1233	3	2	4							
*07	10633	X	28	-0-	-10605	-0-	2	1	26	3	N	-0-	11	0			-0-
*08	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	842	1	151	2	N	857	667	0			190
							12144	3	18	4							
*09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	677	1	9484	3	N	576	674	0			92
							17	4	634	9							
*10	10695	X	10075	-0-	-620	-0-	553	1	8881	3	N	567	543	0			116
							17	4	624	9							
*11	10350	X	8734	-0-	-1616	-0-	377	1	7736	3	N	554	539	0			131
							12	4	609	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*01	6758	X	6373	-0-	-385	-0-	294	1	5437	3	N	547	632	0			53
							40	4	602	9							
*02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	355	1	7598	3	N	783	737	0			99
							19	4	861	9							
*03	11067	X	3988	-0-	-7079	-0-	165	1	3432	3	N	343	392	0			50
							14	4	377	9							
*04	10710	X	7412	-0-	-3298	-0-	333	1	6380	3	N	627	592	0			85
							9	4	690	9							
*05	11036	X	4248	-0-	-6788	-0-	192	1	3675	3	N	342	368	0			59
							5	4	376	9							
*06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-	59	0			-0-
*07	9765	X	1991	-0-	-7774	-0-	92	1	31	2	N	63	57	0			6
							1796	3	3	4							
*08	7657	X	1428	-0-	-6229	-0-	74	1	16	2	N	44	40	0			10
							1289	3	1	4							
*09	7410	X	1354	-0-	-6056	-0-	66	1	1185	3	N	92	87	0			15
							2	4	101	9							
*10	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	159	1	3134	3	N	244	209	0			50
							6	4	268	9							
*11	1920	X	1097	-0-	-823	-0-	43	1	955	3	N	88	117	0			21
							2	4	97	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

06	36510	X	32473	-0-	-4037	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32018	-0-	-5709	-0-	32018	2			N	-0-					-0-
08	37727	X	30083	-0-	-7644	-0-	30083	2			N	-0-					-0-
09	35310	X	34885	-0-	-425	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
*10	36487	X	35957	-0-	-530	-0-	35957	2			N	-0-					-0-
*11	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	33059	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

*02	12432	X	6689	-0-	-5743	-0-	336	1	6014	3	N	293	316	0			37
							17	4	322	9							
*03	13764	X	12595	-0-	-1169	-0-	645	1	11240	3	N	619	565	0			91
							29	4	681	9							
*04	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	683	1	11070	3	N	742	732	0			101
							30	4	816	9							
*05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	661	1	10297	3	N	603	600	0			104
							17	4	663	9							
*06	12180	X	8249	-0-	-3931	-0-	453	1	111	2	N	415	445	0			74
							7216	3	12	4							
*07	12834	X	7531	-0-	-5303	-0-	417	1	111	2	N	409	443	0			40
							6542	3	11	4							
*08	12834	X	11287	-0-	-1547	-0-	676	1	121	2	N	652	548	0			144
							9759	3	14	4							
*09	12420	X	9433	-0-	-2987	-0-	586	1	8210	3	N	565	619	0			90
							15	4	622	9							
*10	11625	X	8628	-0-	-2997	-0-	470	1	7559	3	N	532	513	0			109
							14	4	585	9							
*11	10800	X	7788	-0-	-3012	-0-	334	1	6847	3	N	542	523	0			128
							11	4	596	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10388	X	7748	-0-	-2640	-0-	396	1	7092	3	N	218	219	0			33
							20	4	240	9							
*03	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	848	1	14771	3	N	464	424	0			73
							39	4	510	9							
*04	11340	X	10774	-0-	-566	-0-	606	1	9819	3	N	293	321	0			45
							27	4	322	9							
*05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	757	1	11794	3	N	322	306	0			61
							19	4	354	9							
*06	15420	X	8302	-0-	-7118	-0-	470	1	116	2	N	199	220	0			40
							7485	3	12	4							
*07	15934	X	9509	-0-	-6425	-0-	550	1	147	2	N	151	171	0			20
							8632	3	14	4							
*08	15934	X	10614	-0-	-5320	-0-	660	1	118	2	N	270	225	0			65
							9525	3	14	4							
*09	12300	X	9434	-0-	-2866	-0-	609	1	8535	3	N	249	269	0			45
							16	4	274	9							
*10	12927	X	9311	-0-	-3616	-0-	530	1	8512	3	N	230	223	0			52
							16	4	253	9							
*11	10170	X	8810	-0-	-1360	-0-	397	1	8150	3	N	227	220	0			59
							13	4	250	9							

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

*12	19623	X	15092	-0-	-4531	-0-	540	1	13464	3	N	989	953	0			122
							1088	9									
01	19623	X	13405	-0-	-6218	-0-	526	1	11986	3	N	812	855	0			79
							893	9									
*02	17724	X	11920	-0-	-5804	-0-	607	1	10873	3	N	372	404	0			47
							31	4	409	9							
*03	19623	X	17026	-0-	-2597	-0-	874	1	15228	3	N	804	733	0			118
							40	4	884	9							
*04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1283	1	20800	3	N	707	729	0			96
							57	4	778	9							
*05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	1127	1	17544	3	N	303	347	0			52
							29	4	333	9							
*06	16470	X	12595	-0-	-3875	-0-	722	1	178	2	N	153	178	0			27
							11508	3	19	4							
*07	19623	X	16965	-0-	-2658	-0-	969	1	259	2	N	453	435	0			45
							15214	3	25	4							
*08	19623	X	15912	-0-	-3711	-0-	970	1	173	2	N	688	581	0			152
							13991	3	21	4							
*09	18990	X	14745	-0-	-4245	-0-	944	1	13219	3	N	507	578	0			81
							24	4	558	9							
*10	19034	X	14124	-0-	-4910	-0-	794	1	12756	3	N	500	479	0			102
							24	4	550	9							
*11	16410	X	11109	-0-	-5301	-0-	493	1	10112	3	N	444	441	0			105
							16	4	488	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

06	27240	X	2113	-0-	-25127	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	2931	-0-	-8880	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	1294	-0-	-8336	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	2945	X	273	-0-	-2672	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 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
*02	15820	X	9793	-0-	-6027	-0-	493	1	8840	3	N	395	430	0			50
							25	4	435	9							
*03	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	1112	1	19369	3	N	1213	1085	0			178
							51	4	1334	9							
*04	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	1104	1	17890	3	N	1119	1145	0			152
							49	4	1231	9							
*05	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	1066	1	16595	3	N	792	807	0			137
							27	4	871	9							
*06	20370	X	16260	-0-	-4110	-0-	899	1	221	2	N	719	728	0			128
							14326	3	23	4							
*07	21049	X	12892	-0-	-8157	-0-	717	1	192	2	N	638	703	0			63
							11263	3	18	4							
*08	21049	X	18782	-0-	-2267	-0-	1126	1	201	2	N	1080	904	0			239
							16243	3	24	4							
*09	20010	X	14733	-0-	-5277	-0-	934	1	13079	3	N	633	771	0			101
							24	4	696	9							
*10	18569	X	13973	-0-	-4596	-0-	775	1	12448	3	N	660	626	0			135
							24	4	726	9							
*11	17970	X	10320	-0-	-7650	-0-	454	1	9308	3	N	494	512	0			117
							15	4	543	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 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
*12	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	331	1	8259	3	N	856	842	0			106
							942	9									
01	12245	X	10099	-0-	-2146	-0-	376	1	8557	3	N	1060	1063	0			103
							1166	9									
*02	11060	X	9813	-0-	-1247	-0-	490	1	8049	3	N	1158	1115	0			146
							1274	9									
*03	12245	X	9578	-0-	-2667	-0-	378	1	8002	3	N	1089	1075	0			160
							1198	9									
*04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	656	1	9878	3	N	1059	1075	0			144
							15	4	1165	9							
*05	10881	X	10693	-0-	-188	-0-	600	1	9344	3	N	667	696	0			115
							15	4	734	9							
*06	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	545	1	134	2	N	627	631	0			111
							8684	3	14	4							
*07	12028	X	10692	-0-	-1336	-0-	588	1	157	2	N	640	688	0			63
							9228	3	15	4							
*08	12028	X	10138	-0-	-1890	-0-	607	1	109	2	N	587	520	0			130
							8763	3	13	4							
*09	11640	X	9356	-0-	-2284	-0-	581	1	8132	3	N	571	610	0			91
							15	4	628	9							
*10	10695	X	8726	-0-	-1969	-0-	480	1	7712	3	N	472	467	0			96
							15	4	519	9							
*11	10320	X	4092	-0-	-6228	-0-	154	1	18	2	N	300	325	0			71
							3586	3	4	4							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	1298	1	8458	2	N	474	470	0			84
							92	3	521	9							
*07	11532	X	6419	-0-	-5113	-0-	723	1	5237	2	N	353	402	0			35
							71	3	388	9							
*08	11005	X	8494	-0-	-2511	-0-	760	1	7088	2	N	502	426	0			111
							94	3	552	9							
*09	10530	X	8403	-0-	-2127	-0-	809	1	6831	2	N	583	601	0			93
							122	3	641	9							
*10	10881	X	8295	-0-	-2586	-0-	636	1	7120	2	N	390	403	0			80
							110	3	429	9							
11	10380	X	7969	-0-	-2411	-0-	548	1	6847	2	N	394	381	0			93
							141	3	433	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18144	X	11671	-0-	-6473	-0-	595	1	10652	3	N	358	394	0			45
							30	4	394	9							
*03	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	1395	1	24309	3	N	1146	1023	0			168
							64	4	1261	9							
*04	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	1263	1	20472	3	N	891	938	0			121
							56	4	980	9							
*05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	1223	1	19054	3	N	919	881	0			159
							31	4	1011	9							
*06	26160	X	19192	-0-	-6968	-0-	1065	1	262	2	N	798	815	0			142
							16959	3	28	4							
*07	27032	X	15277	-0-	-11755	-0-	860	1	230	2	N	599	682	0			59
							13506	3	22	4							
*08	27032	X	11859	-0-	-15173	-0-	723	1	129	2	N	505	452	0			112
							10436	3	15	4							
*09	22470	X	21984	-0-	-486	-0-	1394	1	19521	3	N	939	901	0			150
							36	4	1033	9							
*10	21328	X	15673	-0-	-5655	-0-	873	1	14034	3	N	672	685	0			137
							27	4	739	9							
*11	19200	X	716	-0-	-18484	-0-	31	1	636	3	N	44	171	0			10
							1	4	48	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

*02	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	553	1	11837	3	N	811	801	0			103
							29	4	892	9							
*03	11997	X	10520	-0-	-1477	-0-	448	1	9319	3	N	650	657	0			96
							38	4	715	9							
*04	12960	X	10889	-0-	-2071	-0-	503	1	9626	3	N	678	682	0			92
							14	4	746	9							
*05	14725	X	12825	-0-	-1900	-0-	587	1	11245	3	N	887	826	0			153
							17	4	976	9							
*06	14250	X	8423	-0-	-5827	-0-	374	1	112	2	N	586	635	0			104
							7281	3	11	4							
*07	14725	X	11818	-0-	-2907	-0-	518	1	173	2	N	870	888	0			86
							10155	3	15	4							
*08	12834	X	11016	-0-	-1818	-0-	553	1	119	2	N	640	584	0			142
							9631	3	9	4							
*09	12420	X	7782	-0-	-4638	-0-	440	1	6870	3	N	420	495	0			67
							10	4	462	9							
*10	12834	X	4088	-0-	-8746	-0-	160	1	3600	3	N	294	301	0			60
							5	4	323	9							
11	11430	X	6944	-0-	-4486	-0-	180	1	100	2	N	549	479	0			130
							6060	3	604	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	11564	X	6521	-0-	-5043	-0-	336	1	5516	3	N	608	602	0			77
							669	9									
*03	12803	X	5694	-0-	-7109	-0-	227	1	4808	3	N	599	588	0			88
							659	9									
*04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	398	1	6057	3	N	647	647	0			88
							10	4	712	9							
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	484	1	7541	3	N	618	599	0			107
							12	4	680	9							
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	468	1	115	2	N	590	592	0			105
							7459	3	12	4							
*07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	519	1	139	2	N	564	613	0			56
							8149	3	13	4							
*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	545	1	98	2	N	550	484	0			122
							7869	3	12	4							
*09	8820	X	8479	-0-	-341	-0-	526	1	7369	3	N	518	557	0			83
							14	4	570	9							
*10	9424	X	8248	-0-	-1176	-0-	450	1	7239	3	N	495	477	0			101
							14	4	545	9							
*11	9120	X	4615	-0-	-4505	-0-	174	1	21	2	N	332	355	0			78
							4051	3	4	4							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

*12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	559	1	10923	3	N	860	861	0			122
							946	9									
*01	13516	X	10866	-0-	-2650	-0-	344	1	9886	3	N	578	628	0			72
							636	9									
*02	12208	X	9252	-0-	-2956	-0-	213	1	8241	3	N	725	689	0			108
							798	9									
*03	13516	X	11018	-0-	-2498	-0-	287	1	9707	3	N	931	886	0			153
							1024	9									
*04	12750	X	10360	-0-	-2390	-0-	281	1	9058	3	N	928	939	0			142
							1021	9									
*05	12431	X	10433	-0-	-1998	-0-	311	1	9129	3	N	903	873	0			172
							993	9									
*06	10650	X	8374	-0-	-2276	-0-	475	1	110	2	N	618	664	0			126
							7109	3	680	9							
*07	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	913	1	175	2	N	900	921	0			105
							10259	3	990	9							
*08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	267	1	122	2	N	838	741	0			202
							9855	3	922	9							
*09	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	282	1	9370	3	N	802	860	0			144
							882	9									
*10	12307	X	9504	-0-	-2803	-0-	297	1	8464	3	N	675	665	0			154
							743	9									
11	11910	X	1821	-0-	-10089	-0-	45	1	1603	3	N	157	258	0			53
							173	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 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
*01	11377	X	8721	-0-	-2656	-0-	332	1	7561	3	N	753	765	0			73
							828	9									
*02	10276	X	7588	-0-	-2688	-0-	393	1	6461	3	N	667	656	0			84
							734	9									
*03	11377	X	6541	-0-	-4836	-0-	266	1	5630	3	N	586	584	0			86
							645	9									
*04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	574	1	8581	3	N	678	672	0			92
							12	4	746	9							
*05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	495	1	7705	3	N	561	556	0			97
							13	4	617	9							
*06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	449	1	110	2	N	537	539	0			95
							7155	3	12	4							
*07	10168	X	9974	-0-	-194	-0-	550	1	147	2	N	574	612	0			57
							8632	3	14	4							
*08	10168	X	9083	-0-	-1085	-0-	555	1	99	2	N	370	345	0			82
							8010	3	12	4							
*09	9840	X	8590	-0-	-1250	-0-	561	1	7851	3	N	149	207	0			24
							14	4	164	9							
*10	9951	X	7339	-0-	-2612	-0-	424	1	6811	3	N	83	90	0			17
							13	4	91	9							
*11	9630	X	3735	-0-	-5895	-0-	153	1	15	2	N	55	59	0			13
							3502	3	4	4							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

*02	14196	X	12410	-0-	-1786	-0-	280	1	10811	3	N	1199	1134	0			152
							1319	9									
*03	15717	X	14464	-0-	-1253	-0-	374	1	12664	3	N	1296	1258	0			190
							1426	9									
*04	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	311	1	10044	3	N	1071	1115	0			146
							1178	9									
*05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	427	1	12532	3	N	1351	1264	0			233
							1486	9									
*06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	679	1	204	2	N	1371	1361	0			243
							13236	3	20	4							
*07	14477	X	13582	-0-	-895	-0-	589	1	197	2	N	1115	1248	0			110
							11552	3	17	4							
*08	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	758	1	164	2	N	1150	1005	0			255
							13203	3	12	4							
*09	15720	X	13730	-0-	-1990	-0-	646	1	11974	3	N	994	1090	0			159
							17	4	1093	9							
*10	16182	X	13182	-0-	-3000	-0-	505	1	11620	3	N	950	915	0			194
							12	4	1045	9							
*11	15660	X	12098	-0-	-3562	-0-	389	1	10660	3	N	944	915	0			223
							11	4	1038	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	15996	X	12678	-0-	-3318	-0-	435	1	10857	3	N	1260	1246	0			155
							1386	9									
*01	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	747	1	14974	3	N	1225	1261	0			119
							65	4	1348	9							
*02	14140	X	6916	-0-	-7224	-0-	286	1	6119	3	N	451	513	0			57
							15	4	496	9							
*03	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	763	1	15883	3	N	1160	1047	0			170
							65	4	1276	9							
*04	15480	X	14078	-0-	-1402	-0-	647	1	12389	3	N	931	974	0			127
							18	4	1024	9							
*05	15996	X	13519	-0-	-2477	-0-	622	1	11925	3	N	867	844	0			150
							18	4	954	9							
*06	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	558	1	168	2	N	801	809	0			142
							10874	3	16	4							
*07	15996	X	13732	-0-	-2264	-0-	605	1	202	2	N	955	1003	0			94
							11856	3	18	4							
*08	15996	X	14521	-0-	-1475	-0-	732	1	158	2	N	783	704	0			173
							12758	3	12	4							
*09	14070	X	10537	-0-	-3533	-0-	703	1	9085	3	N	670	736	0			107
							12	4	737	9							
*10	13702	X	9664	-0-	-4038	-0-	317	1	8523	3	N	744	699	0			152
							6	4	818	9							
11	13890	X	8637	-0-	-5253	-0-	222	1	123	2	N	753	727	0			178
							7464	3	828	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
*02	13664	X	10375	-0-	-3289	-0-	436	1	9330	3	N	533	557	0			67
							23	4	586	9							
*03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	677	1	14092	3	N	673	641	0			99
							58	4	740	9							
*04	14640	X	12045	-0-	-2595	-0-	558	1	10676	3	N	723	724	0			98
							16	4	795	9							
*05	14415	X	12436	-0-	-1979	-0-	573	1	10980	3	N	788	750	0			136
							16	4	867	9							
*06	14640	X	7620	-0-	-7020	-0-	340	1	102	2	N	495	543	0			88
							6623	3	10	4							
*07	15128	X	13336	-0-	-1792	-0-	594	1	198	2	N	799	808	0			79
							11647	3	18	4							
*08	15128	X	13607	-0-	-1521	-0-	683	1	147	2	N	793	696	0			176
							11894	3	11	4							
*09	12060	X	10280	-0-	-1780	-0-	593	1	9043	3	N	574	658	0			92
							13	4	631	9							
*10	13330	X	4331	-0-	-8999	-0-	147	1	3872	3	N	281	316	0			57
							3	4	309	9							
11	13020	X	6028	-0-	-6992	-0-	157	1	87	2	N	473	418	0			112
							5264	3	520	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	626	1	13417	3	N	679	673	0			86
							33	4	747	9							
*03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	613	1	12744	3	N	675	662	0			99
							52	4	743	9							
*04	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	592	1	11342	3	N	599	617	0			81
							17	4	659	9							
*05	16399	X	12581	-0-	-3818	-0-	592	1	11352	3	N	564	548	0			97
							17	4	620	9							
*06	15870	X	11751	-0-	-4119	-0-	538	1	162	2	N	496	505	0			88
							10489	3	16	4							
*07	16399	X	11915	-0-	-4484	-0-	542	1	181	2	N	505	543	0			50
							10620	3	16	4							
*08	14167	X	11296	-0-	-2871	-0-	577	1	125	2	N	475	420	0			105
							10062	3	9	4							
*09	12600	X	7610	-0-	-4990	-0-	430	1	6852	3	N	289	348	0			46
							10	4	318	9							
*10	12586	X	5865	-0-	-6721	-0-	236	1	5332	3	N	264	256	0			54
							7	4	290	9							
11	11760	X	6338	-0-	-5422	-0-	169	1	93	2	N	372	338	0			88
							5667	3	409	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

*02	9688	X	9204	-0-	-484	-0-	220	1	8504	3	N	436	422	0			55
							480	9									
*03	11718	X	9643	-0-	-2075	-0-	264	1	8925	3	N	413	407	0			61
							454	9									
*04	11340	X	9315	-0-	-2025	-0-	266	1	8597	3	N	411	416	0			56
							452	9									
*05	11749	X	8111	-0-	-3638	-0-	254	1	7438	3	N	381	371	0			66
							419	9									
*06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	610	1	183	2	N	495	473	0			88
							11878	3	18	4							
*07	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	555	1	185	2	N	404	452	0			40
							10882	3	16	4							
*08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	536	1	116	2	N	357	318	0			79
							9333	3	9	4							
*09	12420	X	9667	-0-	-2753	-0-	478	1	8793	3	N	348	371	0			56
							13	4	383	9							
*10	12834	X	9742	-0-	-3092	-0-	395	1	8959	3	N	344	330	0			70
							10	4	378	9							
*11	12420	X	7833	-0-	-4587	-0-	319	1	7150	3	N	317	312	0			75
							15	4	349	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	218	1	3589	3	N	871	814	0			110
							958	9									
*03	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	149	1	3158	3	N	687	696	0			101
							756	9									
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	271	1	4086	3	N	561	586	0			76
							6	4	617	9							
*05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	393	1	6125	3	N	846	776	0			146
							10	4	931	9							
*06	5100	X	3677	-0-	-1423	-0-	213	1	52	2	N	10	154	0			2
							3395	3	6	4							
*07	5270	X	4338	-0-	-932	-0-	237	1	63	2	N	283	257	0			28
							3721	3	6	4							
*08	7347	X	6208	-0-	-1139	-0-	321	1	57	2	N	1089	876	0			241
							4625	3	7	4							
*09	7110	X	4615	-0-	-2495	-0-	248	1	3472	3	N	808	920	0			129
							6	4	889	9							
*10	7347	X	5197	-0-	-2150	-0-	246	1	3951	3	N	902	847	0			184
							8	4	992	9							
*11	5940	X	3101	-0-	-2839	-0-	116	1	1	2	N	538	595	0			127
							2388	3	4	4							

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

*02	10500	X	7121	-0-	-3379	-0-	158	1	6102	3	N	783	773	0			99
							861	9									
*03	11625	X	7918	-0-	-3707	-0-	201	1	6804	3	N	830	807	0			122
							913	9									
*04	10320	X	7388	-0-	-2932	-0-	195	1	6303	3	N	809	821	0			110
							890	9									
*05	9827	X	6570	-0-	-3257	-0-	190	1	5568	3	N	738	721	0			127
							812	9									
*06	7890	X	5123	-0-	-2767	-0-	282	1	65	2	N	502	540	0			89
							4224	3	552	9							
*07	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	490	1	94	2	N	641	667	0			63
							5504	3	705	9							
*08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	222	1	101	2	N	881	749	0			195
							8183	3	969	9							
*09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	211	1	7023	3	N	780	850	0			125
							858	9									
*10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	243	1	6923	3	N	749	721	0			153
							824	9									
11	9060	X	7177	-0-	-1883	-0-	174	1	6258	3	N	677	670	0			160
							745	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	7336	X	7219	-0-	-117	-0-	173	1	6695	3	N	319	308	0			40
							351	9									
*03	9455	X	7906	-0-	-1549	-0-	215	1	7263	3	N	389	372	0			57
							428	9									
*04	9150	X	8171	-0-	-979	-0-	233	1	7509	3	N	390	394	0			53
							429	9									
*05	9486	X	7826	-0-	-1660	-0-	245	1	7197	3	N	349	342	0			60
							384	9									
*06	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	391	1	90	2	N	269	281	0			48
							5841	3	296	9							
*07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	589	1	113	2	N	236	261	0			23
							6617	3	260	9							
*08	8432	X	7522	-0-	-910	-0-	189	1	86	2	N	249	217	0			55
							6973	3	274	9							
*09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	237	1	7878	3	N	309	315	0			49
							340	9									
*10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	273	1	7773	3	N	304	291	0			62
							334	9									
11	7320	X	5703	-0-	-1617	-0-	149	1	5349	3	N	186	204	0			44
							205	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

*02	700	X	100	-0-	-600	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
*03	434	X	17	-0-	-417	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	663	1	12686	3	N	146	126	0			20
							19	4	161	9							
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	252	1	4837	3	N	475	413	0			82
							7	4	523	9							
*06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	200	1	60	2	N	580	559	0			103
							3895	3	6	4							
*07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	188	1	63	2	N	396	460	0			39
							3690	3	6	4							
*08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	242	1	52	2	N	541	460	0			120
							4217	3	4	4							
*09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	451	1	8055	3	N	1056	1007	0			169
							13	4	1162	9							
*10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	468	1	9208	3	N	857	851	0			175
							18	4	943	9							
*11	3180	X	823	-0-	-2357	-0-	32	1	724	3	N	60	221	0			14
							1	4	66	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	191	1	3944	3	N	350	367	0			34
							13	4	385	9							
*02	3920	X	3673	-0-	-247	-0-	150	1	3212	3	N	275	274	0			35
							8	4	303	9							
*03	4340	X	2930	-0-	-1410	-0-	119	1	2479	3	N	293	285	0			43
							10	4	322	9							
*04	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	166	1	3181	3	N	286	290	0			39
							5	4	315	9							
*05	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	174	1	3340	3	N	289	278	0			50
							5	4	318	9							
*06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	158	1	48	2	N	274	275	0			49
							3088	3	5	4							
*07	4061	X	3840	-0-	-221	-0-	169	1	56	2	N	276	298	0			27
							3306	3	5	4							
*08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	180	1	39	2	N	276	242	0			61
							3130	3	3	4							
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	279	1	3329	3	N	302	315	0			48
							4	4	332	9							
*10	3844	X	3112	-0-	-732	-0-	99	1	2692	3	N	290	279	0			59
							2	4	319	9							
11	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	65	1	36	2	N	258	256	0			61
							2200	3	284	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

*02	18060	X	12182	-0-	-5878	-0-	288	1	11121	3	N	703	708	0			89
							773	9									
*03	19995	X	15838	-0-	-4157	-0-	426	1	14415	3	N	906	862	0			133
							997	9									
*04	17940	X	14199	-0-	-3741	-0-	399	1	12878	3	N	838	857	0			114
							922	9									
*05	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-	458	1	13425	3	N	1024	961	0			177
							1126	9									
*06	15330	X	15284	-0-	-46	-0-	875	1	202	2	N	1025	1020	0			182
							13079	3	1128	9							
*07	15841	X	15252	-0-	-589	-0-	1142	1	218	2	N	966	1053	0			95
							12829	3	1063	9							
*08	15841	X	15760	-0-	-81	-0-	383	1	175	2	N	972	852	0			215
							14133	3	1069	9							
*09	15360	X	14704	-0-	-656	-0-	401	1	13339	3	N	876	951	0			140
							964	9									
*10	15779	X	13862	-0-	-1917	-0-	437	1	12435	3	N	900	856	0			184
							990	9									
11	15270	X	13532	-0-	-1738	-0-	341	1	12263	3	N	844	829	0			199
							928	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4557	X	2134	-0-	-2423	-0-	65	1	1876	3	N	175	180	0			17
							193	9									
*02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	92	1	3547	3	N	203	194	0			26
							223	9									
*03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	106	1	3598	3	N	205	201	0			30
							226	9									
*04	4500	X	3859	-0-	-641	-0-	109	1	3524	3	N	205	207	0			28
							226	9									
*05	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	133	1	3888	3	N	209	201	0			36
							230	9									
*06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	232	1	53	2	N	193	195	0			34
							3462	3	212	9							
*07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	337	1	64	2	N	199	213	0			20
							3782	3	219	9							
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	106	1	49	2	N	193	170	0			43
							3928	3	212	9							
*09	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	114	1	3793	3	N	180	194	0			29
							198	9									
*10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	130	1	3688	3	N	176	169	0			36
							194	9									
11	4260	X	3717	-0-	-543	-0-	96	1	3439	3	N	165	162	0			39
							182	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

*02	27356	X	27176	-0-	-180	-0-	1466	1	24091	3	N	1472	1406	0			186
							1619	9									
*03	29605	X	26910	-0-	-2695	-0-	1134	1	23973	3	N	1639	1584	0			241
							1803	9									
*04	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	1715	1	25707	3	N	1454	1497	0			198
							36	4	1599	9							
*05	30101	X	28127	-0-	-1974	-0-	1624	1	25299	3	N	1056	1072	0			182
							42	4	1162	9							
*06	29130	X	28800	-0-	-330	-0-	1580	1	388	2	N	1475	1395	0			262
							25168	3	41	4							
*07	30101	X	28208	-0-	-1893	-0-	1574	1	420	2	N	1335	1465	0			132
							24704	3	41	4							
*08	29822	X	29185	-0-	-637	-0-	1766	1	316	2	N	1444	1256	0			320
							25478	3	37	4							
*09	29190	X	25622	-0-	-3568	-0-	1612	1	22584	3	N	1258	1377	0			201
							42	4	1384	9							
*10	29760	X	26397	-0-	-3363	-0-	1460	1	23466	3	N	1296	1232	0			265
							45	4	1426	9							
*11	28800	X	18214	-0-	-10586	-0-	784	1	11	2	N	964	1001	0			228
							16334	3	25	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	20300	X	16496	-0-	-3804	-0-	890	1	14636	3	N	882	875	0			112
							970	9									
*03	20460	X	17575	-0-	-2885	-0-	745	1	15761	3	N	972	941	0			143
							1069	9									
*04	20010	X	18915	-0-	-1095	-0-	1114	1	16805	3	N	882	905	0			120
							26	4	970	9							
*05	21142	X	20840	-0-	-302	-0-	1200	1	18695	3	N	831	808	0			143
							31	4	914	9							
*06	20460	X	18772	-0-	-1688	-0-	1043	1	256	2	N	762	770	0			135
							16608	3	27	4							
*07	19406	X	19379	-0-	-27	-0-	1091	1	291	2	N	772	831	0			76
							17120	3	28	4							
*08	20522	X	18924	-0-	-1598	-0-	1158	1	207	2	N	758	666	0			168
							16700	3	25	4							
*09	19860	X	16945	-0-	-2915	-0-	1076	1	15065	3	N	705	760	0			113
							28	4	776	9							
*10	20832	X	14278	-0-	-6554	-0-	799	1	12843	3	N	556	555	0			114
							24	4	612	9							
*11	18780	X	14121	-0-	-4659	-0-	612	1	12	2	N	572	551	0			135
							12849	3	19	4							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

*01	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
*02	10612	X	53	-0-	-10559	-0-	2	1	31	3	N	18	16	0			2
							20	9									
*03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	678	1	11811	3	N	1418	1212	0			208
							31	4	1560	9							
*04	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	894	1	14492	3	N	1741	1712	0			237
							40	4	1915	9							
*05	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	915	1	14255	3	N	2510	2314	0			433
							23	4	2761	9							
*06	13620	X	9008	-0-	-4612	-0-	466	1	115	2	N	898	1172	0			159
							7427	3	12	4							
*07	17701	X	111	-0-	-17590	-0-	6	1	2	2	N	4	163	0			-0-
							99	3	4	9							
*08	17701	X	6118	-0-	-11583	-0-	343	1	61	2	N	696	542	0			154
							4941	3	7	4							
*09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	1248	1	17485	3	N	2260	2053	0			361
							32	4	2486	9							
*10	17701	X	16860	-0-	-841	-0-	918	1	14753	3	N	1055	1201	0			215
							28	4	1161	9							
*11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	437	1	54	2	N	529	619	0			125
							10232	3	11	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19220	X	15303	-0-	-3917	-0-	469	1	13502	3	N	1211	1235	0			127
							1332	9									
*02	17836	X	14308	-0-	-3528	-0-	334	1	12914	3	N	964	960	0			131
							1060	9									
*03	19747	X	16304	-0-	-3443	-0-	432	1	14619	3	N	1139	1094	0			176
							1253	9									
*04	19110	X	15092	-0-	-4018	-0-	416	1	13413	3	N	1148	1159	0			165
							1263	9									
*05	16926	X	14915	-0-	-2011	-0-	447	1	13104	3	N	1240	1182	0			223
							1364	9									
*06	15780	X	14164	-0-	-1616	-0-	799	1	184	2	N	1120	1135	0			208
							11949	3	1232	9							
*07	16306	X	14838	-0-	-1468	-0-	1101	1	211	2	N	1052	1147	0			113
							12369	3	1157	9							
*08	16306	X	15582	-0-	-724	-0-	374	1	171	2	N	1116	973	0			256
							13809	3	1228	9							
*09	15090	X	14513	-0-	-577	-0-	391	1	12987	3	N	1032	1114	0			174
							1135	9									
*10	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	491	1	13970	3	N	804	805	0			173
							884	9									
11	14910	X	8972	-0-	-5938	-0-	230	1	8246	3	N	451	509	0			115
							496	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

*01	18042	X	17097	-0-	-945	-0-	745	1	14788	3	N	1359	1385	0			132
							69	4	1495	9							
*02	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	763	1	16347	3	N	1155	1141	0			146
							41	4	1271	9							
*03	17949	X	15875	-0-	-2074	-0-	687	1	14287	3	N	765	799	0			112
							59	4	842	9							
*04	17370	X	13898	-0-	-3472	-0-	631	1	12075	3	N	1067	1034	0			145
							18	4	1174	9							
*05	18848	X	14464	-0-	-4384	-0-	661	1	12675	3	N	1008	979	0			174
							19	4	1109	9							
*06	18240	X	15145	-0-	-3095	-0-	678	1	204	2	N	942	949	0			167
							13207	3	20	4							
*07	18848	X	16338	-0-	-2510	-0-	727	1	243	2	N	995	1064	0			98
							14252	3	21	4							
*08	15872	X	13201	-0-	-2671	-0-	657	1	142	2	N	854	763	0			189
							11452	3	11	4							
*09	15240	X	10227	-0-	-5013	-0-	584	1	8895	3	N	668	750	0			107
							13	4	735	9							
*10	16306	X	5548	-0-	-10758	-0-	210	1	4886	3	N	405	429	0			83
							6	4	446	9							
11	15780	X	8481	-0-	-7299	-0-	217	1	120	2	N	776	676	0			183
							7290	3	854	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	11228	X	6607	-0-	-4621	-0-	347	1	5706	3	N	504	695	0			64
							554	9									
*03	12431	X	11624	-0-	-807	-0-	492	1	8572	3	N	2307	2032	0			339
							22	4	2538	9							
*04	12300	X	11674	-0-	-626	-0-	556	1	9012	3	N	1892	1974	0			257
							25	4	2081	9							
*05	12927	X	3874	-0-	-9053	-0-	186	1	2891	3	N	720	853	0			124
							5	4	792	9							
*06	12510	X	5981	-0-	-6529	-0-	283	1	70	2	N	1014	958	0			180
							4506	3	7	4							
*07	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	605	1	162	2	N	2593	2517	0			256
							9497	3	16	4							
*08	11935	X	10797	-0-	-1138	-0-	525	1	94	2	N	2361	2094	0			523
							7570	3	11	4							
*09	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	807	1	11296	3	N	1627	1890	0			260
							21	4	1790	9							
*10	12896	X	11582	-0-	-1314	-0-	612	1	9833	3	N	1016	1069	0			207
							19	4	1118	9							
*11	12480	X	9124	-0-	-3356	-0-	321	1	53	2	N	823	836	0			194
							7838	3	7	4							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

06	14010	X	8687	-0-	-5323	-0-	1099	1	7160	2	N	328	340	0			58
							67	3	361	9							
*07	14446	X	6390	-0-	-8056	-0-	723	1	5234	2	N	328	354	0			32
							72	3	361	9							
*08	11067	X	7749	-0-	-3318	-0-	698	1	6510	2	N	412	353	0			91
							88	3	453	9							
*09	10200	X	7546	-0-	-2654	-0-	744	1	6287	2	N	388	417	0			62
							88	3	427	9							
*10	10106	X	8260	-0-	-1846	-0-	612	1	6848	2	N	571	516	0			117
							172	3	628	9							
11	8700	X	7573	-0-	-1127	-0-	500	1	6246	2	N	563	547	0			133
							208	3	619	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

06	17820	X	15796	-0-	-2024	-0-	1992	1	12987	2	N	646	602	0			115
							106	3	711	9							
*07	18414	X	14873	-0-	-3541	-0-	1710	1	12380	2	N	606	661	0			60
							116	3	667	9							
*08	17050	X	16053	-0-	-997	-0-	1454	1	13555	2	N	821	699	0			182
							141	3	903	9							
*09	16500	X	14221	-0-	-2279	-0-	1402	1	11850	2	N	746	809	0			119
							148	3	821	9							
*10	16337	X	14346	-0-	-1991	-0-	1097	1	12286	2	N	702	678	0			143
							191	3	772	9							
11	15810	X	13323	-0-	-2487	-0-	903	1	11279	2	N	805	758	0			190
							255	3	886	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	722	1	15467	3	N	754	746	0			95
							39	4	829	9							
*03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	661	1	13760	3	N	805	782	0			118
							56	4	886	9							
*04	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	691	1	13232	3	N	745	762	0			101
							19	4	820	9							
*05	18879	X	13384	-0-	-5495	-0-	622	1	11922	3	N	747	719	0			129
							18	4	822	9							
*06	18270	X	13769	-0-	-4501	-0-	632	1	190	2	N	554	585	0			98
							12320	3	18	4							
*07	18879	X	14729	-0-	-4150	-0-	666	1	222	2	N	698	727	0			69
							13053	3	20	4							
*08	15376	X	10570	-0-	-4806	-0-	537	1	116	2	N	506	463	0			112
							9351	3	9	4							
*09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-	112	0			-0-
*10	14725	X	8866	-0-	-5859	-0-	381	1	8091	3	N	346	275	0			71
							13	4	381	9							
11	14250	X	7063	-0-	-7187	-0-	185	1	103	2	N	502	454	0			119
							6223	3	552	9							

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
*12	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	211	1	5274	3	N	1757	1918	0			217
							1933	9									
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	233	1	5299	3	N	1562	1627	0			152
							1718	9									
*02	14952	X	75	-0-	-14877	-0-	4	1	60	3	N	10	161	0			1
							11	9									
*03	16554	X	13118	-0-	-3436	-0-	612	1	10663	3	N	1650	1409	0			242
							28	4	1815	9							
*04	16020	X	10730	-0-	-5290	-0-	482	1	7816	3	N	2192	2136	0			298
							21	4	2411	9							
*05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	489	1	7617	3	N	1941	1904	0			335
							13	4	2135	9							
*06	12690	X	4186	-0-	-8504	-0-	206	1	51	2	N	579	811	0			103
							3287	3	5	4							
*07	13113	X	21	-0-	-13092	-0-	1	1	20	3	N	-0-	103	0			-0-
*08	13113	X	3193	-0-	-9920	-0-	164	1	29	2	N	570	444	0			126
							2370	3	3	4							
*09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	822	1	11511	3	N	2058	1855	0			329
							21	4	2264	9							
*10	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	731	1	11755	3	N	1263	1334	0			258
							22	4	1389	9							
*11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	293	1	35	2	N	635	743	0			150
							6846	3	7	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	12012	X	9527	-0-	-2485	-0-	96	1	9258	3	N	157	151	0			20
							173	9									
*03	13299	X	10181	-0-	-3118	-0-	110	1	9833	3	N	216	204	0			32
							238	9									
*04	12870	X	2883	-0-	-9987	-0-	35	1	2808	3	N	36	63	0			5
							40	9									
*05	13299	X	8693	-0-	-4606	-0-	122	1	8425	3	N	133	115	0			23
							146	9									
*06	12870	X	4796	-0-	-8074	-0-	51	1	70	2	N	102	107	0			18
							4563	3	112	9							
*07	10540	X	2849	-0-	-7691	-0-	24	1	46	2	N	62	74	0			6
							2711	3	68	9							
*08	10168	X	4681	-0-	-5487	-0-	119	1	54	2	N	112	93	0			25
							4385	3	123	9							
*09	8400	X	6524	-0-	-1876	-0-	185	1	6162	3	N	161	160	0			26
							177	9									
*10	8680	X	8149	-0-	-531	-0-	270	1	7675	3	N	185	173	0			38
							204	9									
*11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	126	1	4536	3	N	131	138	0			31
							144	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

*12	28739	X	28739	-0-	-0-	-0-	852	1	21258	3	N	6026	6155	0			743
							6629	9									
*01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	478	1	10891	3	N	2890	3352	0			281
							3179	9									
*02	20076	X	5828	-0-	-14248	-0-	263	1	4329	3	N	1124	1263	0			142
							1236	9									
*03	22227	X	12481	-0-	-9746	-0-	595	1	10364	3	N	1359	1301	0			200
							27	4	1495	9							
*04	21510	X	7714	-0-	-13796	-0-	367	1	5956	3	N	1250	1280	0			170
							16	4	1375	9							
*05	22227	X	6731	-0-	-15496	-0-	339	1	5274	3	N	1008	1004	0			174
							9	4	1109	9							
*06	14070	X	2704	-0-	-11366	-0-	126	1	31	2	N	492	579	0			87
							2003	3	3	4							
*07	12493	X	11140	-0-	-1353	-0-	542	1	145	2	N	1755	1669	0			173
							8508	3	14	4							
*08	12493	X	4817	-0-	-7676	-0-	249	1	44	2	N	848	833	0			188
							3586	3	5	4							
*09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	1299	1279	0			208
*10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	559	653	0			114
*11	10740	X	8999	-0-	-1741	-0-	361	1	34	2	N	364	392	0			86
							8194	3	10	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	765	1	13092	3	N	2413	2280	0			305
							18	4	2654	9							
*03	17887	X	16871	-0-	-1016	-0-	769	1	13395	3	N	2429	2377	0			357
							35	4	2672	9							
*04	17310	X	14174	-0-	-3136	-0-	713	1	11553	3	N	1705	1830	0			232
							32	4	1876	9							
*05	18290	X	15210	-0-	-3080	-0-	794	1	12369	3	N	1843	1757	0			318
							20	4	2027	9							
*06	17700	X	10727	-0-	-6973	-0-	527	1	130	2	N	1509	1559	0			268
							8396	3	14	4							
*07	18352	X	10392	-0-	-7960	-0-	516	1	138	2	N	1471	1594	0			145
							8107	3	13	4							
*08	20336	X	9953	-0-	-10383	-0-	524	1	94	2	N	1608	1397	0			356
							7555	3	11	4							
*09	19680	X	7873	-0-	-11807	-0-	426	1	5970	3	N	1333	1476	0			213
							11	4	1466	9							
*10	15221	X	7593	-0-	-7628	-0-	370	1	5947	3	N	1150	1128	0			235
							11	4	1265	9							
*11	10740	X	6661	-0-	-4079	-0-	256	1	5261	3	N	1033	1024	0			244
							8	4	1136	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11508	X	9675	-0-	-1833	-0-	220	1	8490	3	N	877	841	0			111
							965	9									
*03	13795	X	11146	-0-	-2649	-0-	288	1	9726	3	N	1029	989	0			151
							1132	9									
*04	13350	X	10501	-0-	-2849	-0-	284	1	9154	3	N	966	986	0			131
							1063	9									
*05	13826	X	10711	-0-	-3115	-0-	317	1	9297	3	N	997	956	0			172
							1097	9									
*06	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	523	1	157	2	N	862	881	0			153
							10189	3	15	4							
*07	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	546	1	182	2	N	891	956	0			88
							10692	3	16	4							
*08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	575	1	124	2	N	720	649	0			159
							10021	3	9	4							
*09	11910	X	8931	-0-	-2979	-0-	429	1	7884	3	N	551	622	0			88
							12	4	606	9							
*10	12400	X	10675	-0-	-1725	-0-	409	1	9291	3	N	876	785	0			179
							11	4	964	9							
*11	12000	X	8477	-0-	-3523	-0-	267	1	7425	3	N	707	719	0			167
							7	4	778	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	172	1	3921	3	N	500	487	0			49
							550	9									
*02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	438	1	7612	3	N	640	608	0			81
							14	4	704	9							
*03	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	181	1	3156	3	N	249	293	0			37
							8	4	274	9							
*04	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	622	1	10084	3	N	858	778	0			117
							28	4	944	9							
*05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	655	1	10195	3	N	751	738	0			130
							17	4	826	9							
*06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	562	1	138	2	N	653	667	0			116
							8947	3	15	4							
*07	14725	X	10363	-0-	-4362	-0-	570	1	152	2	N	623	678	0			61
							8941	3	15	4							
*08	17732	X	9761	-0-	-7971	-0-	585	1	105	2	N	559	496	0			124
							8444	3	12	4							
*09	17160	X	8684	-0-	-8476	-0-	539	1	7547	3	N	531	570	0			85
							14	4	584	9							
*10	11687	X	8771	-0-	-2916	-0-	480	1	7713	3	N	512	492	0			105
							15	4	563	9							
*11	10380	X	7297	-0-	-3083	-0-	316	1	6491	3	N	436	438	0			103
							10	4	480	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

*02	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	758	1	12858	3	N	2003	1841	0			253
							14	4	2203	9							
*03	15004	X	13759	-0-	-1245	-0-	687	1	11972	3	N	972	1082	0			143
							31	4	1069	9							
*04	14520	X	10622	-0-	-3898	-0-	569	1	9225	3	N	730	774	0			99
							25	4	803	9							
*05	17546	X	11380	-0-	-6166	-0-	641	1	9977	3	N	678	660	0			117
							16	4	746	9							
*06	16980	X	9534	-0-	-7446	-0-	517	1	127	2	N	586	599	0			104
							8232	3	13	4							
*07	17515	X	9543	-0-	-7972	-0-	526	1	141	2	N	549	599	0			54
							8258	3	14	4							
*08	18538	X	9343	-0-	-9195	-0-	560	1	100	2	N	537	472	0			119
							8080	3	12	4							
*09	17940	X	8161	-0-	-9779	-0-	496	1	6946	3	N	642	658	0			103
							13	4	706	9							
*10	11377	X	7579	-0-	-3798	-0-	413	1	6632	3	N	474	480	0			97
							13	4	521	9							
*11	9540	X	7280	-0-	-2260	-0-	313	1	6425	3	N	484	467	0			114
							10	4	532	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13496	X	7028	-0-	-6468	-0-	324	1	5811	3	N	797	754	0			101
							16	4	877	9							
*03	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	753	1	13127	3	N	1819	1653	0			267
							34	4	2001	9							
*04	14460	X	12262	-0-	-2198	-0-	639	1	10350	3	N	1132	1245	0			154
							28	4	1245	9							
*05	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	739	1	11507	3	N	1166	1119	0			201
							19	4	1283	9							
*06	15390	X	12070	-0-	-3320	-0-	634	1	156	2	N	1054	1068	0			187
							10105	3	16	4							
*07	16554	X	12288	-0-	-4266	-0-	658	1	176	2	N	1005	1093	0			99
							10331	3	17	4							
*08	22010	X	11734	-0-	-10276	-0-	679	1	122	2	N	1016	890	0			225
							9801	3	14	4							
*09	21300	X	10718	-0-	-10582	-0-	641	1	8978	3	N	984	1052	0			157
							17	4	1082	9							
*10	13547	X	10247	-0-	-3300	-0-	536	1	8614	3	N	983	939	0			201
							16	4	1081	9							
*11	12060	X	8929	-0-	-3131	-0-	365	1	7496	3	N	960	934	0			227
							12	4	1056	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	5150	-0-	-5530	-0-	677	1	4411	2	N	40	81	0			7
							18	3	44	9							
*07	11129	X	5868	-0-	-5261	-0-	703	1	5088	2	N	48	50	0			5
							24	3	53	9							
*08	9455	X	4162	-0-	-5293	-0-	396	1	3694	2	N	44	39	0			10
							24	3	48	9							
*09	9150	X	3860	-0-	-5290	-0-	397	1	3352	2	N	81	78	0			13
							22	3	89	9							
*10	9455	X	5077	-0-	-4378	-0-	407	1	4559	2	N	79	76	0			16
							24	3	87	9							
*11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	406	1	5087	2	N	178	152	0			42
							23	3	196	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11928	X	9277	-0-	-2651	-0-	213	1	8218	3	N	769	750	0			97
							846	9									
*03	13206	X	10648	-0-	-2558	-0-	278	1	9406	3	N	876	844	0			129
							964	9									
*04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	294	1	9470	3	N	895	902	0			122
							985	9									
*05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	335	1	9810	3	N	846	822	0			146
							931	9									
*06	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	545	1	162	2	N	801	805	0			142
							10514	3	15	4							
*07	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	543	1	181	2	N	749	817	0			74
							10643	3	16	4							
*08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	571	1	123	2	N	681	604	0			151
							9956	3	9	4							
*09	12180	X	10355	-0-	-1825	-0-	495	1	9137	3	N	645	693	0			103
							13	4	710	9							
*10	12524	X	10177	-0-	-2347	-0-	407	1	9080	3	N	617	594	0			126
							11	4	679	9							
*11	12120	X	8187	-0-	-3933	-0-	264	1	7331	3	N	532	532	0			126
							7	4	585	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15736	X	10205	-0-	-5531	-0-	246	1	9510	3	Y	408	414	0			52
							449	9									
*03	17422	X	12213	-0-	-5209	-0-	339	1	11455	3	Y	381	377	0			56
							419	9									
*04	14760	X	8289	-0-	-6471	-0-	241	1	7773	3	Y	250	272	0			34
							275	9									
*05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	633	1	18566	3	Y	740	646	0			128
							814	9									
*06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	768	1	177	2	Y	440	490	0			78
							11484	3	484	9							
*07	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1245	1	238	2	Y	525	551	0			52
							13992	3	578	9							
*08	20026	X	14652	-0-	-5374	-0-	368	1	168	2	Y	489	433	0			108
							13578	3	538	9							
*09	19380	X	9841	-0-	-9539	-0-	279	1	9288	3	Y	249	317	0			40
							274	9									
*10	20026	X	10735	-0-	-9291	-0-	354	1	10070	3	Y	283	265	0			58
							311	9									
11	15510	X	12975	-0-	-2535	-0-	346	1	12418	3	Y	192	205	0			45
							211	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

*02	13132	X	8700	-0-	-4432	-0-	199	1	7708	3	N	721	721	0			91
							793	9									
*03	14539	X	11522	-0-	-3017	-0-	297	1	10061	3	N	1058	994	0			155
							1164	9									
*04	13140	X	10633	-0-	-2507	-0-	288	1	9290	3	N	959	984	0			130
							1055	9									
*05	11718	X	10776	-0-	-942	-0-	320	1	9391	3	N	968	931	0			167
							1065	9									
*06	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	555	1	167	2	N	995	985	0			177
							10814	3	16	4							
*07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	561	1	187	2	N	918	1004	0			91
							10987	3	17	4							
*08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	575	1	124	2	N	859	760	0			190
							10018	3	9	4							
*09	12720	X	10975	-0-	-1745	-0-	526	1	9566	3	N	790	854	0			126
							14	4	869	9							
*10	13082	X	10949	-0-	-2133	-0-	433	1	9626	3	N	798	761	0			163
							12	4	878	9							
*11	12660	X	8951	-0-	-3709	-0-	287	1	7874	3	N	711	706	0			168
							8	4	782	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13412	X	8038	-0-	-5374	-0-	194	1	7516	3	Y	298	301	0			38
							328	9									
*03	14849	X	12652	-0-	-2197	-0-	349	1	11795	3	Y	462	432	0			68
							508	9									
*04	14370	X	4947	-0-	-9423	-0-	140	1	4508	3	Y	272	303	0			37
							299	9									
*05	14043	X	13289	-0-	-754	-0-	418	1	12269	3	Y	547	490	0			94
							602	9									
*06	12240	X	8888	-0-	-3352	-0-	529	1	122	2	Y	303	343	0			54
							7904	3	333	9							
*07	12648	X	8443	-0-	-4205	-0-	650	1	124	2	Y	332	353	0			33
							7304	3	365	9							
*08	13299	X	12595	-0-	-704	-0-	312	1	143	2	Y	570	477	0			126
							11513	3	627	9							
*09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	403	1	13386	3	Y	551	589	0			88
							606	9									
*10	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	462	1	13140	3	Y	494	481	0			101
							543	9									
11	12060	X	10814	-0-	-1246	-0-	282	1	10146	3	Y	351	369	0			83
							386	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

*01	20429	X	14062	-0-	-6367	-0-	451	1	12969	3	Y	584	602	0			57
							642	9									
*02	16716	X	6796	-0-	-9920	-0-	164	1	6346	3	Y	260	284	0			33
							286	9									
*03	18507	X	11536	-0-	-6971	-0-	320	1	10807	3	Y	372	350	0			55
							409	9									
*04	17040	X	5520	-0-	-11520	-0-	159	1	5130	3	Y	210	236	0			29
							231	9									
*05	17608	X	11867	-0-	-5741	-0-	374	1	10966	3	Y	479	425	0			83
							527	9									
*06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	970	1	224	2	Y	639	609	0			113
							14510	3	703	9							
*07	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	1162	1	222	2	Y	638	688	0			63
							13056	3	702	9							
*08	11873	X	10277	-0-	-1596	-0-	257	1	117	2	Y	389	366	0			86
							9475	3	428	9							
*09	16500	X	10914	-0-	-5586	-0-	307	1	10207	3	Y	364	392	0			58
							400	9									
*10	16957	X	10968	-0-	-5989	-0-	359	1	10212	3	Y	361	345	0			74
							397	9									
11	16410	X	9289	-0-	-7121	-0-	242	1	8708	3	Y	308	309	0			73
							339	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

06	13440	X	8267	-0-	-5173	-0-	1070	1	6973	2	Y	146	177	0			26
							63	3	161	9							
*07	13206	X	10509	-0-	-2697	-0-	1243	1	8999	2	Y	170	179	0			17
							80	3	187	9							
*08	14415	X	9475	-0-	-4940	-0-	894	1	8334	2	Y	152	135	0			34
							80	3	167	9							
*09	13950	X	7110	-0-	-6840	-0-	720	1	6089	2	Y	220	219	0			35
							59	3	242	9							
*10	14415	X	6179	-0-	-8236	-0-	495	1	5546	2	Y	99	114	0			20
							29	3	109	9							
11	10170	X	6977	-0-	-3193	-0-	497	1	6224	2	Y	208	179	0			49
							27	3	229	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	515	1	19930	3	Y	1139	1051	0		144
							1253	9								
*03	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	451	1	15248	3	Y	730	767	0		107
							803	9								
*04	14370	X	8425	-0-	-5945	-0-	242	1	7803	3	Y	345	405	0		47
							380	9								
*05	16492	X	10130	-0-	-6362	-0-	317	1	9304	3	Y	463	430	0		80
							509	9								
*06	15960	X	9759	-0-	-6201	-0-	573	1	132	2	Y	435	438	0		77
							8575	3	479	9						
*07	16492	X	12389	-0-	-4103	-0-	947	1	181	2	Y	564	585	0		56
							10641	3	620	9						
*08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	405	1	185	2	Y	748	638	0		166
							14960	3	823	9						
*09	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	445	1	14777	3	Y	573	647	0		92
							630	9								
*10	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	457	1	13010	3	Y	475	470	0		97
							523	9								
11	15360	X	12655	-0-	-2705	-0-	328	1	11763	3	Y	513	489	0		121
							564	9								

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

06	8460	X	5995	-0-	-2465	-0-	785	1	5115	2	Y	62	73	0		11
							27	3	68	9						
*07	8742	X	7627	-0-	-1115	-0-	912	1	6602	2	Y	72	76	0		7
							34	3	79	9						
*08	9641	X	6671	-0-	-2970	-0-	636	1	5933	2	Y	63	56	0		14
							33	3	69	9						
*09	9330	X	6656	-0-	-2674	-0-	689	1	5823	2	Y	105	102	0		17
							28	3	116	9						
*10	9641	X	8870	-0-	-771	-0-	715	1	8017	2	Y	98	95	0		20
							30	3	108	9						
11	7380	X	7100	-0-	-280	-0-	512	1	6415	2	Y	141	128	0		33
							18	3	155	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

06	12300	X	9270	-0-	-3030	-0-	1209	1	7878	2	Y	120	146	0		21
							51	3	132	9						
*07	12741	X	11790	-0-	-951	-0-	1404	1	10167	2	Y	140	147	0		14
							65	3	154	9						
*08	16151	X	10629	-0-	-5522	-0-	1010	1	9416	2	Y	125	111	0		28
							65	3	138	9						
*09	15630	X	8108	-0-	-7522	-0-	812	1	6859	2	Y	320	297	0		51
							85	3	352	9						
*10	16151	X	8887	-0-	-7264	-0-	686	1	7687	2	Y	367	343	0		75
							110	3	404	9						
11	11400	X	10408	-0-	-992	-0-	760	1	9514	2	Y	109	158	0		26
							14	3	120	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	17752	X	7495	-0-	-10257	-0-	378	1	6769	3	N	299	313	0			38
							19	4	329	9							
*03	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	1557	1	27132	3	N	812	731	0			119
							71	4	893	9							
*04	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	1324	1	21457	3	N	565	607	0			77
							59	4	622	9							
*05	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1226	1	19088	3	N	506	496	0			87
							31	4	557	9							
*06	28710	X	18069	-0-	-10641	-0-	1022	1	251	2	N	447	455	0			79
							16277	3	27	4							
*07	29667	X	18813	-0-	-10854	-0-	1078	1	288	2	N	450	485	0			44
							16924	3	28	4							
*08	29667	X	19740	-0-	-9927	-0-	1233	1	221	2	N	429	378	0			95
							17788	3	26	4							
*09	23130	X	1880	-0-	-21250	-0-	123	1	1721	3	N	30	120	0			5
							3	4	33	9							
*10	20894	X	2180	-0-	-18714	-0-	120	1	1921	3	N	123	103	0			25
							4	4	135	9							
*11	18900	X	4059	-0-	-14841	-0-	180	1	3688	3	N	168	153	0			40
							6	4	185	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

*12	14136	X	8635	-0-	-5501	-0-	7834	2	801	9	N	728	721	0			90
*01	14136	X	4921	-0-	-9215	-0-	4495	2	426	9	N	387	439	0			38
*02	12768	X	9254	-0-	-3514	-0-	8531	2	723	9	N	657	612	0			83
*03	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	9868	2	669	9	N	608	602	0			89
*04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	8764	2	607	9	N	552	566	0			75
*05	10261	X	8696	-0-	-1565	-0-	8084	2	612	9	N	556	535	0			96
*06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	541	1	6103	2	N	524	527	0			93
							8614	3	14	4							
*07	10540	X	9433	-0-	-1107	-0-	526	1	141	2	N	447	496	0			44
							8260	3	14	4							
*08	10540	X	10477	-0-	-63	-0-	635	1	114	2	N	500	433	0			111
							9165	3	13	4							
*09	9360	X	812	-0-	-8548	-0-	51	1	719	3	N	37	142	0			6
							1	4	41	9							
*10	14136	X	8392	-0-	-5744	-0-	463	1	7446	3	N	426	345	0			87
							14	4	469	9							
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-	87	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

*02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	225	1	4028	3	N	721	861	0			91
							11	4	793	9							
*03	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	947	1	16499	3	N	2337	2085	0			343
							43	4	2571	9							
*04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	620	1	10058	3	N	1393	1547	0			189
							28	4	1532	9							
*05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	632	1	9837	3	N	1659	1562	0			286
							16	4	1825	9							
*06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	918	1	226	2	N	1876	1829	0			333
							14620	3	24	4							
*07	14322	X	6647	-0-	-7675	-0-	372	1	99	2	N	300	603	0			30
							5836	3	10	4							
*08	14322	X	5611	-0-	-8711	-0-	341	1	61	2	N	258	231	0			57
							4918	3	7	4							
*09	13860	X	4593	-0-	-9267	-0-	291	1	4079	3	N	196	222	0			31
							7	4	216	9							
*10	14322	X	4112	-0-	-10210	-0-	229	1	3686	3	N	173	169	0			35
							7	4	190	9							
*11	13860	X	2710	-0-	-11150	-0-	119	1	2434	3	N	139	141	0			33
							4	4	153	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	5811	-0-	-3399	-0-	760	1	4955	2	Y	63	76	0			11
							27	3	69	9							
*07	9548	X	7392	-0-	-2156	-0-	883	1	6395	2	Y	73	77	0			7
							34	3	80	9							
*08	10447	X	6664	-0-	-3783	-0-	635	1	5923	2	Y	65	58	0			14
							34	3	72	9							
*09	10110	X	7378	-0-	-2732	-0-	777	1	6569	2	Y	24	34	0			4
							6	3	26	9							
*10	10447	X	8972	-0-	-1475	-0-	732	1	8207	2	Y	24	23	0			5
							7	3	26	9							
11	7140	X	4075	-0-	-3065	-0-	293	1	3672	2	Y	89	73	0			21
							12	3	98	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

*02	16240	X	12894	-0-	-3346	-0-	307	1	11865	3	N	656	642	0			83
							722	9									
*03	17980	X	14120	-0-	-3860	-0-	381	1	12892	3	N	770	740	0			113
							847	9									
*04	16350	X	12938	-0-	-3412	-0-	370	1	11928	3	N	582	616	0			79
							640	9									
*05	14291	X	13053	-0-	-1238	-0-	409	1	12006	3	N	580	559	0			100
							638	9									
*06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	848	1	196	2	N	683	662	0			121
							12673	3	751	9							
*07	14291	X	14044	-0-	-247	-0-	1077	1	206	2	N	600	662	0			59
							12101	3	660	9							
*08	14105	X	13917	-0-	-188	-0-	346	1	158	2	N	587	516	0			130
							12767	3	646	9							
*09	14550	X	12374	-0-	-2176	-0-	345	1	11456	3	N	521	568	0			83
							573	9									
*10	14942	X	11787	-0-	-3155	-0-	380	1	10802	3	N	550	521	0			112
							605	9									
11	14460	X	11104	-0-	-3356	-0-	284	1	10192	3	N	571	548	0			135
							628	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

*02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	278	1	4984	3	N	511	581	0			65
							14	4	562	9							
*03	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	740	1	12892	3	N	1044	956	0			153
							34	4	1148	9							
*04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	554	1	8981	3	N	712	768	0			97
							25	4	783	9							
*05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	586	1	9132	3	N	880	825	0			152
							15	4	968	9							
*06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	738	1	181	2	N	866	864	0			154
							11753	3	19	4							
*07	12462	X	11951	-0-	-511	-0-	592	1	158	2	N	1717	1702	0			169
							9297	3	15	4							
*08	12462	X	10563	-0-	-1899	-0-	557	1	100	2	N	1694	1488	0			375
							8031	3	12	4							
*09	12060	X	9519	-0-	-2541	-0-	518	1	7262	3	N	1569	1693	0			251
							13	4	1726	9							
*10	12462	X	8713	-0-	-3749	-0-	420	1	6756	3	N	1385	1353	0			283
							13	4	1524	9							
*11	12060	X	7909	-0-	-4151	-0-	294	1	6041	3	N	1422	1369	0			336
							10	4	1564	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 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
*12	12431	X	11184	-0-	-1247	-0-	509	1	9937	3	N	671	640	0			83
							738	9									
01	13578	X	10047	-0-	-3531	-0-	325	1	9362	3	N	327	378	0			32
							360	9									
*02	12264	X	8208	-0-	-4056	-0-	193	1	7481	3	N	485	456	0			61
							534	9									
*03	13578	X	10977	-0-	-2601	-0-	299	1	10127	3	N	501	488	0			74
							551	9									
*04	10980	X	9366	-0-	-1614	-0-	267	1	8629	3	N	427	443	0			58
							470	9									
*05	11191	X	7443	-0-	-3748	-0-	234	1	6851	3	N	325	327	0			56
							358	9									
*06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	661	1	152	2	N	519	483	0			92
							9877	3	571	9							
*07	10974	X	9923	-0-	-1051	-0-	761	1	146	2	N	419	470	0			41
							8555	3	461	9							
*08	10974	X	10967	-0-	-7	-0-	273	1	125	2	N	445	388	0			98
							10079	3	490	9							
*09	11310	X	10097	-0-	-1213	-0-	283	1	9393	3	N	383	420	0			61
							421	9									
*10	11625	X	9356	-0-	-2269	-0-	304	1	8649	3	N	366	352	0			75
							403	9									
11	11250	X	9360	-0-	-1890	-0-	242	1	8707	3	N	374	361	0			88
							411	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	2781	1	18120	2	N	1386	1286	0			246
							230	3	1525	9							
*07	22351	X	18608	-0-	-3743	-0-	2091	1	15134	2	N	1083	1222	0			107
							192	3	1191	9							
*08	22351	X	18230	-0-	-4121	-0-	1620	1	15106	2	N	1182	1027	0			262
							204	3	1300	9							
*09	22650	X	16848	-0-	-5802	-0-	1631	1	13781	2	N	1129	1210	0			181
							194	3	1242	9							
*10	23405	X	17516	-0-	-5889	-0-	1313	1	14709	2	N	1130	1080	0			231
							251	3	1243	9							
11	22650	X	15676	-0-	-6974	-0-	1049	1	13108	2	N	1130	1094	0			267
							276	3	1243	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	953	1	36855	3	N	2784	2687	0			352
							3062	9									
*03	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	836	1	28261	3	N	1208	1383	0			177
							1329	9									
*04	25440	X	23335	-0-	-2105	-0-	672	1	21689	3	N	885	942	0			120
							974	9									
*05	45260	X	19686	-0-	-25574	-0-	619	1	18145	3	N	838	813	0			145
							922	9									
*06	43800	X	15915	-0-	-27885	-0-	936	1	216	2	N	700	721	0			124
							13993	3	770	9							
*07	45260	X	15082	-0-	-30178	-0-	1163	1	222	2	N	568	636	0			56
							13072	3	625	9							
*08	30411	X	14126	-0-	-16285	-0-	353	1	162	2	N	514	456	0			114
							13046	3	565	9							
*09	23340	X	11790	-0-	-11550	-0-	330	1	10969	3	N	446	489	0			71
							491	9									
*10	19685	X	11396	-0-	-8289	-0-	365	1	10372	3	N	599	548	0			122
							659	9									
11	15930	X	10220	-0-	-5710	-0-	260	1	9341	3	N	563	552	0			133
							619	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

06	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	2144	1	13970	2	N	1165	1070	0			207
							189	3	1282	9							
*07	16337	X	14040	-0-	-2297	-0-	1540	1	11147	2	N	1061	1163	0			105
							186	3	1167	9							
*08	16337	X	13610	-0-	-2727	-0-	1185	1	11042	2	N	1091	954	0			242
							183	3	1200	9							
*09	17580	X	11957	-0-	-5623	-0-	1144	1	9659	2	N	903	1001	0			144
							161	3	993	9							
*10	18166	X	12039	-0-	-6127	-0-	891	1	9982	2	N	887	850	0			181
							190	3	976	9							
11	17580	X	11309	-0-	-6271	-0-	748	1	9346	2	N	912	878	0			215
							212	3	1003	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	3478	1	22670	2	N	1420	1327	0			252
							180	3	1562	9							
*07	25141	X	21283	-0-	-3858	-0-	2418	1	17505	2	N	1082	1227	0			107
							170	3	1190	9							
*08	22909	X	19759	-0-	-3150	-0-	1784	1	16634	2	N	1071	941	0			237
							163	3	1178	9							
*09	27900	X	18292	-0-	-9608	-0-	1813	1	15321	2	N	921	1011	0			147
							145	3	1013	9							
*10	28830	X	19363	-0-	-9467	-0-	1505	1	16868	2	N	768	758	0			157
							145	3	845	9							
11	27900	X	17824	-0-	-10076	-0-	1232	1	15407	2	N	910	852	0			215
							184	3	1001	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
*01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		486	-0-	486	486	26	1	408	3	Y	46	38	0			8
							1	4	51	9							
*06	T. A.		2150	-0-	2150	2636	116	1	29	2	Y	141	124	0			25
							1847	3	3	4							
*07	T. A.		5934	-0-	5934	8570	325	1	87	2	Y	381	368	0			38
							5095	3	8	4							
*08	14332	X	5762	-0-	-8570	-0-	345	1	62	2	Y	342	304	0			76
							4972	3	7	4							
*09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	325	1	4552	3	Y	317	342	0			51
							8	4	349	9							
*10	5921	X	4636	-0-	-1285	-0-	253	1	4072	3	Y	275	270	0			56
							8	4	303	9							
*11	5730	X	3990	-0-	-1740	-0-	171	1	3505	3	Y	280	270	0			66
							6	4	308	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

*01	17174	X	7258	-0-	-9916	-0-	227	1	6537	3	Y	449	462	0			44
							494	9									
*02	14812	X	11987	-0-	-2825	-0-	284	1	10982	3	Y	655	616	0			83
							721	9									
*03	16399	X	11351	-0-	-5048	-0-	309	1	10438	3	Y	549	551	0			81
							604	9									
*04	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	370	1	11928	3	Y	648	641	0			88
							713	9									
*05	13268	X	10495	-0-	-2773	-0-	327	1	9600	3	Y	516	515	0			89
							568	9									
*06	12840	X	8044	-0-	-4796	-0-	472	1	109	2	Y	371	394	0			66
							7055	3	408	9							
*07	13454	X	6438	-0-	-7016	-0-	495	1	95	2	Y	257	298	0			25
							5565	3	283	9							
*08	13454	X	8964	-0-	-4490	-0-	217	1	99	2	Y	569	468	0			126
							8022	3	626	9							
*09	13020	X	10323	-0-	-2697	-0-	272	1	9036	3	Y	923	901	0			148
							1015	9									
*10	10509	X	9198	-0-	-1311	-0-	290	1	8246	3	Y	602	627	0			123
							662	9									
11	8580	X	6690	-0-	-1890	-0-	157	1	5653	3	Y	800	734	0			189
							880	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	15148 X	8885	-0-	-6263	-0-	207	1	8009	3	Y	608	598	0			77
						669	9									
*03	16771 X	13135	-0-	-3636	-0-	354	1	11961	3	Y	745	713	0			109
						820	9									
*04	16230 X	7410	-0-	-8820	-0-	208	1	6722	3	Y	436	486	0			59
						480	9									
*05	13764 X	10587	-0-	-3177	-0-	327	1	9597	3	Y	603	558	0			104
						663	9									
*06	12720 X	12502	-0-	-218	-0-	721	1	166	2	Y	759	728	0			135
						10780	3	835	9							
*07	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	1021	1	195	2	Y	962	1002	0			95
						11466	3	1058	9							
*08	13144 X	11635	-0-	-1509	-0-	285	1	131	2	Y	618	576	0			137
						10539	3	680	9							
*09	12570 X	8697	-0-	-3873	-0-	245	1	8147	3	Y	277	370	0			44
						305	9									
*10	13733 X	10073	-0-	-3660	-0-	325	1	9253	3	Y	450	402	0			92
						495	9									
11	13290 X	4814	-0-	-8476	-0-	111	1	3982	3	Y	655	592	0			155
						721	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

*02	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	385	1	14882	3	Y	1249	1209	0			158
						1374	9									
*03	16740 X	13801	-0-	-2939	-0-	368	1	12444	3	Y	899	925	0			132
						989	9									
*04	16200 X	13445	-0-	-2755	-0-	376	1	12127	3	Y	856	872	0			116
						942	9									
*05	16740 X	13955	-0-	-2785	-0-	428	1	12546	3	Y	892	854	0			154
						981	9									
*06	16200 X	12731	-0-	-3469	-0-	728	1	168	2	Y	862	863	0			153
						10887	3	948	9							
*07	16740 X	12615	-0-	-4125	-0-	952	1	182	2	Y	719	801	0			71
						10690	3	791	9							
*08	13454 X	10683	-0-	-2771	-0-	262	1	120	2	Y	566	512	0			125
						9678	3	623	9							
*09	13020 X	12724	-0-	-296	-0-	350	1	11636	3	Y	671	689	0			107
						738	9									
*10	13454 X	12359	-0-	-1095	-0-	392	1	11144	3	Y	748	702	0			153
						823	9									
11	12720 X	6056	-0-	-6664	-0-	136	1	4896	3	Y	931	864	0			220
						1024	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	14756	X	11528	-0-	-3228	-0-	356	1	10257	3	Y	832	850	0			81
							915	9									
*02	12460	X	7700	-0-	-4760	-0-	177	1	6854	3	Y	608	612	0			77
							669	9									
*03	13795	X	7637	-0-	-6158	-0-	201	1	6808	3	Y	571	564	0			84
							628	9									
*04	13350	X	12862	-0-	-488	-0-	360	1	11625	3	Y	797	773	0			108
							877	9									
*05	12214	X	10004	-0-	-2210	-0-	308	1	9033	3	Y	603	607	0			104
							663	9									
*06	11160	X	3927	-0-	-7233	-0-	235	1	54	2	Y	119	202	0			21
							3507	3	131	9							
*07	13299	X	4815	-0-	-8484	-0-	372	1	71	2	Y	177	181	0			17
							4177	3	195	9							
*08	13299	X	6340	-0-	-6959	-0-	154	1	71	2	Y	377	311	0			83
							5700	3	415	9							
*09	12870	X	7627	-0-	-5243	-0-	208	1	6903	3	Y	469	477	0			75
							516	9									
*10	10013	X	6671	-0-	-3342	-0-	214	1	6086	3	Y	337	343	0			69
							371	9									
11	6060	X	3056	-0-	-3004	-0-	75	1	2688	3	Y	266	272	0			63
							293	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	15190	X	12439	-0-	-2751	-0-	385	1	11071	3	Y	894	923	0			87
							983	9									
*02	14252	X	8245	-0-	-6007	-0-	191	1	7402	3	Y	593	605	0			75
							652	9									
*03	15779	X	14544	-0-	-1235	-0-	388	1	13138	3	Y	925	864	0			136
							1018	9									
*04	15270	X	10682	-0-	-4588	-0-	300	1	9667	3	Y	650	698	0			88
							715	9									
*05	14229	X	11390	-0-	-2839	-0-	350	1	10267	3	Y	703	670	0			121
							773	9									
*06	14070	X	12725	-0-	-1345	-0-	732	1	169	2	Y	798	777	0			142
							10946	3	878	9							
*07	14539	X	12749	-0-	-1790	-0-	948	1	181	2	Y	885	940	0			87
							10646	3	974	9							
*08	14539	X	12235	-0-	-2304	-0-	295	1	135	2	Y	835	737	0			185
							10886	3	919	9							
*09	12810	X	12678	-0-	-132	-0-	348	1	11572	3	Y	689	764	0			110
							758	9									
*10	13144	X	10075	-0-	-3069	-0-	322	1	9169	3	Y	531	533	0			108
							584	9									
11	12720	X	1597	-0-	-11123	-0-	37	1	1337	3	Y	203	263	0			48
							223	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	7129	-0-	7129	7129	394	1	97	2	Y	317	261	0			56
						6279	3	10	4							
*07	14B2 EXT	7940	-0-	7940	15069	431	1	115	2	Y	564	564	0			56
						6763	3	11	4							
*08	3100 N	5800	-0-	2700	17769	340	1	61	2	Y	446	403	0			99
						4901	3	7	4							
*09	22061 X	4292	-0-	-17769	-0-	264	1	3691	3	Y	300	351	0			48
						7	4	330	9							
*10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	241	1	3879	3	Y	327	308	0			67
						7	4	360	9							
*11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	174	1	3562	3	Y	350	334	0			83
						6	4	385	9							

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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	11200	-0-	11200	11200	581	1	143	2	Y	1095	901	0			194
						9256	3	15	4							
*07	14B2 EXT	8297	-0-	8297	19497	454	1	121	2	Y	524	666	0			52
						7134	3	12	4							
*08	26410 X	6913	-0-	-19497	-0-	411	1	73	2	Y	452	404	0			100
						5923	3	9	4							
*09	11340 X	5898	-0-	-5442	-0-	364	1	5100	3	Y	386	424	0			62
						9	4	425	9							
*10	11563 X	5292	-0-	-6271	-0-	287	1	4620	3	Y	342	334	0			70
						9	4	376	9							
*11	11190 X	4588	-0-	-6602	-0-	195	1	4006	3	Y	346	334	0			82
						6	4	381	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15996	X	15185	-0-	-811	-0-	670	1	13090	3	N	1295	1290	0			160
							1425	9									
*01	18011	X	13055	-0-	-4956	-0-	393	1	11317	3	N	1223	1264	0			119
							1345	9									
*02	16268	X	12476	-0-	-3792	-0-	281	1	10879	3	N	1196	1164	0			151
							1316	9									
*03	18011	X	14712	-0-	-3299	-0-	380	1	12841	3	N	1355	1307	0			199
							1491	9									
*04	16380	X	12652	-0-	-3728	-0-	354	1	11427	3	N	792	883	0			108
							871	9									
*05	15190	X	13385	-0-	-1805	-0-	401	1	11754	3	N	1118	1033	0			193
							1230	9									
*06	14250	X	10227	-0-	-4023	-0-	564	1	130	2	N	996	1012	0			177
							8437	3	1096	9							
*07	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	1089	1	208	2	N	1370	1412	0			135
							12238	3	1507	9							
*08	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	348	1	159	2	N	1304	1150	0			289
							12844	3	1434	9							
*09	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	367	1	12201	3	N	1248	1337	0			200
							1373	9									
*10	15004	X	14146	-0-	-858	-0-	434	1	12361	3	N	1228	1177	0			251
							1351	9									
11	14520	X	13020	-0-	-1500	-0-	318	1	11427	3	N	1159	1136	0			274
							1275	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8153	X	7119	-0-	-1034	-0-	248	1	6187	3	N	622	609	0			77
							684	9									
01	8153	X	6227	-0-	-1926	-0-	229	1	5229	3	N	699	708	0			68
							769	9									
*02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	376	1	6302	3	N	751	724	0			95
							4	4	826	9							
*03	7161	X	7011	-0-	-150	-0-	353	1	6157	3	N	441	471	0			65
							16	4	485	9							
*04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	423	1	6855	3	N	406	416	0			55
							19	4	447	9							
*05	8308	X	6349	-0-	-1959	-0-	358	1	5583	3	N	363	355	0			63
							9	4	399	9							
*06	8040	X	7089	-0-	-951	-0-	381	1	94	2	N	480	458	0			85
							6076	3	10	4							
*07	8308	X	6680	-0-	-1628	-0-	365	1	98	2	N	434	476	0			43
							5731	3	9	4							
*08	7905	X	6429	-0-	-1476	-0-	383	1	68	2	N	406	359	0			90
							5523	3	8	4							
*09	7650	X	5917	-0-	-1733	-0-	369	1	5163	3	N	342	377	0			55
							9	4	376	9							
*10	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	320	1	5144	3	N	337	323	0			69
							10	4	371	9							
*11	7080	X	4472	-0-	-2608	-0-	186	1	5	2	N	309	305	0			73
							3935	3	6	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	286	1	4918	3	N	409	385	0			52
							7	4	450	9							
*03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	610	1	10636	3	N	968	878	0			142
							28	4	1065	9							
*04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	268	1	4344	3	N	330	427	0			45
							12	4	363	9							
*05	6262	X	2194	-0-	-4068	-0-	119	1	1857	3	N	195	206	0			34
							3	4	215	9							
*06	11940	X	5598	-0-	-6342	-0-	298	1	73	2	N	423	382	0			75
							4754	3	8	4							
*07	12338	X	8079	-0-	-4259	-0-	430	1	115	2	N	702	708	0			69
							6751	3	11	4							
*08	12338	X	6944	-0-	-5394	-0-	402	1	72	2	N	600	536	0			133
							5801	3	9	4							
*09	5670	X	3083	-0-	-2587	-0-	191	1	2681	3	N	187	290	0			30
							5	4	206	9							
*10	8060	X	36	-0-	-8024	-0-	2	1	33	3	N	1	31	0			-0-
							1	9									
11	7800	X	21	-0-	-7779	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

*12	13330	X	9602	-0-	-3728	-0-	404	1	7880	3	Y	1198	1173	0			148
							1318	9									
01	12927	X	8269	-0-	-4658	-0-	216	1	6230	3	Y	1657	1644	0			161
							1823	9									
*02	10388	X	8364	-0-	-2024	-0-	185	1	7150	3	Y	935	978	0			118
							1029	9									
*03	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	268	1	9058	3	Y	918	901	0			135
							1010	9									
*04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	304	1	9817	3	Y	1025	1021	0			139
							1128	9									
*05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	350	1	10266	3	Y	972	943	0			168
							1069	9									
*06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	625	1	188	2	Y	1040	1023	0			185
							12177	3	18	4							
*07	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	751	1	251	2	Y	943	1035	0			93
							14725	3	22	4							
*08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	622	1	134	2	Y	569	536	0			126
							10833	3	10	4							
*09	14220	X	10309	-0-	-3911	-0-	485	1	9211	3	Y	545	584	0			87
							13	4	600	9							
*10	15810	X	9290	-0-	-6520	-0-	362	1	8281	3	Y	580	549	0			118
							9	4	638	9							
*11	15300	X	6788	-0-	-8512	-0-	213	1	5907	3	Y	602	578	0			142
							6	4	662	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	17918	X	9412	-0-	-8506	-0-	392	1	7645	3	Y	1250	1220	0			154
							1375	9									
01	13826	X	8155	-0-	-5671	-0-	209	1	6029	3	Y	1743	1727	0			170
							1917	9									
*02	10808	X	7911	-0-	-2897	-0-	173	1	6694	3	Y	949	999	0			120
							1044	9									
*03	11966	X	8502	-0-	-3464	-0-	215	1	7275	3	Y	920	905	0			135
							1012	9									
*04	10020	X	7545	-0-	-2475	-0-	199	1	6415	3	Y	846	866	0			115
							931	9									
*05	9424	X	7819	-0-	-1605	-0-	229	1	6709	3	Y	801	778	0			138
							881	9									
*06	8490	X	8436	-0-	-54	-0-	364	1	109	2	Y	783	782	0			139
							7091	3	11	4							
*07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	412	1	137	2	Y	678	750	0			67
							8076	3	12	4							
*08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	487	1	105	2	Y	623	552	0			138
							8492	3	8	4							
*09	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	383	1	7279	3	Y	565	613	0			90
							10	4	622	9							
*10	8649	X	7529	-0-	-1120	-0-	290	1	6634	3	Y	544	523	0			111
							7	4	598	9							
*11	8370	X	6102	-0-	-2268	-0-	201	1	5558	3	Y	306	345	0			72
							6	4	337	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

*12	8835	X	7484	-0-	-1351	-0-	342	1	6673	3	Y	426	469	0			53
							469	9									
01	8835	X	5921	-0-	-2914	-0-	178	1	5124	3	Y	563	561	0			55
							619	9									
*02	8232	X	3133	-0-	-5099	-0-	65	1	2528	3	Y	491	484	0			62
							540	9									
*03	9114	X	4127	-0-	-4987	-0-	104	1	3514	3	Y	463	457	0			68
							509	9									
*04	8820	X	3817	-0-	-5003	-0-	103	1	3332	3	Y	347	368	0			47
							382	9									
*05	7471	X	3709	-0-	-3762	-0-	111	1	3259	3	Y	308	302	0			53
							339	9									
*06	5730	X	4451	-0-	-1279	-0-	189	1	57	2	Y	464	435	0			82
							3689	3	6	4							
*07	4123	X	1177	-0-	-2946	-0-	50	1	17	2	Y	118	188	0			12
							979	3	1	4							
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	257	1	55	2	Y	420	339	0			93
							4470	3	4	4							
*09	4470	X	4083	-0-	-387	-0-	188	1	3573	3	Y	288	335	0			46
							5	4	317	9							
*10	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	147	1	3376	3	Y	314	296	0			64
							4	4	345	9							
*11	5040	X	3184	-0-	-1856	-0-	94	1	2597	3	Y	445	404	0			105
							3	4	490	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	7868	X	3818	-0-	-4050	-0-	77	1	2965	3	Y	705	708	0			89
							776	9									
*03	8711	X	4977	-0-	-3734	-0-	115	1	3890	3	Y	884	843	0			130
							972	9									
*04	8430	X	5279	-0-	-3151	-0-	130	1	4202	3	Y	861	874	0			117
							947	9									
*05	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	150	1	4394	3	Y	816	792	0			141
							898	9									
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	245	1	74	2	Y	745	754	0			132
							4777	3	7	4							
*07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	286	1	96	2	Y	642	711	0			63
							5615	3	8	4							
*08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	350	1	76	2	Y	813	696	0			180
							6101	3	6	4							
*09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	277	1	5271	3	Y	811	861	0			130
							7	4	892	9							
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	219	1	5023	3	Y	876	827	0			179
							6	4	964	9							
*11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	182	1	5031	3	Y	542	593	0			128
							5	4	596	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13160	X	8038	-0-	-5122	-0-	400	1	6696	3	N	853	831	0			108
							4	4	938	9							
*03	12245	X	11777	-0-	-468	-0-	581	1	10115	3	N	959	926	0			141
							26	4	1055	9							
*04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	674	1	10920	3	N	888	908	0			121
							30	4	977	9							
*05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	673	1	10483	3	N	838	814	0			145
							17	4	922	9							
*06	11400	X	7796	-0-	-3604	-0-	413	1	101	2	N	634	666	0			113
							6574	3	11	4							
*07	12834	X	9395	-0-	-3439	-0-	505	1	135	2	N	740	780	0			73
							7928	3	13	4							
*08	12834	X	9097	-0-	-3737	-0-	532	1	95	2	N	714	629	0			158
							7674	3	11	4							
*09	12420	X	9480	-0-	-2940	-0-	578	1	8094	3	N	721	764	0			115
							15	4	793	9							
*10	12090	X	9629	-0-	-2461	-0-	517	1	8308	3	N	716	685	0			146
							16	4	788	9							
*11	9090	X	7167	-0-	-1923	-0-	294	1	8	2	N	579	588	0			137
							6219	3	9	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6386	X	5140	-0-	-1246	-0-	139	1	3998	3	Y	912	905	0			89
							1003	9									
*02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	125	1	4824	3	Y	558	576	0			71
							614	9									
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	3	Y	542	533	0			80
							596	9									
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	121	1	3891	3	Y	383	411	0			52
							421	9									
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	139	1	4069	3	Y	364	353	0			63
							400	9									
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	233	1	70	2	Y	357	357	0			63
							4542	3	7	4							
*07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	277	1	92	2	Y	322	353	0			32
							5420	3	8	4							
*08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	353	1	76	2	Y	290	258	0			64
							6153	3	6	4							
*09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	281	1	5341	3	Y	277	297	0			44
							7	4	305	9							
*10	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	224	1	5124	3	Y	320	299	0			65
							6	4	352	9							
*11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	202	1	5611	3	Y	585	512	0			138
							6	4	644	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

*12	28210	X	19121	-0-	-9089	-0-	655	1	16354	3	N	1920	1912	0			237
							2112	9									
01	28210	X	9439	-0-	-18771	-0-	431	1	8095	3	N	780	941	0			76
							55	4	858	9							
*02	25480	X	22705	-0-	-2775	-0-	931	1	19952	3	N	1611	1483	0			204
							50	4	1772	9							
*03	21359	X	14303	-0-	-7056	-0-	585	1	12169	3	N	1363	1367	0			200
							50	4	1499	9							
*04	20670	X	14502	-0-	-6168	-0-	651	1	12465	3	N	1244	1275	0			169
							18	4	1368	9							
*05	25141	X	18444	-0-	-6697	-0-	832	1	15956	3	N	1484	1397	0			256
							24	4	1632	9							
*06	24330	X	16633	-0-	-7697	-0-	728	1	219	2	N	1340	1358	0			238
							14191	3	21	4							
*07	25141	X	17438	-0-	-7703	-0-	762	1	254	2	N	1329	1436	0			131
							14938	3	22	4							
*08	18445	X	18050	-0-	-395	-0-	889	1	192	2	N	1329	1166	0			294
							15492	3	15	4							
*09	17850	X	16187	-0-	-1663	-0-	791	1	14117	3	N	1143	1254	0			183
							22	4	1257	9							
*10	18445	X	15322	-0-	-3123	-0-	683	1	13456	3	N	1051	1019	0			215
							27	4	1156	9							
*11	17280	X	12594	-0-	-4686	-0-	493	1	11036	3	N	947	938	0			224
							23	4	1042	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	9393	X	995	-0-	-8398	-0-	35	1	885	3	N	68	65	0			8
							75	9									
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1507	3	N	103	101	0			10
							9	4	113	9							
*02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1364	3	N	70	71	0			9
							3	4	77	9							
*03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	109	1	2268	3	N	124	115	0			18
							9	4	136	9							
*04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	3	N	109	112	0			15
							3	4	120	9							
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	168	1	3224	3	N	30	40	0			5
							5	4	33	9							
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	170	1	51	2	N	64	58	0			11
							3306	3	5	4							
*07	2511	X	878	-0-	-1633	-0-	39	1	13	2	N	58	63	0			6
							761	3	1	4							
*08	3441	X	1250	-0-	-2191	-0-	62	1	13	2	N	81	69	0			18
							1085	3	1	4							
*09	3630	X	1003	-0-	-2627	-0-	52	1	929	3	N	19	34	0			3
							1	4	21	9							
*10	3720	X	727	-0-	-2993	-0-	34	1	671	3	N	19	18	0			4
							1	4	21	9							
*11	3600	X	353	-0-	-3247	-0-	15	1	331	3	N	5	8	0			1
							1	4	6	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

*02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	16	15	0			2
							1	4	18	9							
*03	1116	X	132	-0-	-984	-0-	4	1	84	3	N	40	36	0			6
							44	9									
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	3	N	169	140	0			29
							1	4	186	9							
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	128	1	39	2	N	214	205	0			38
							2502	3	4	4							
*07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	86	1	29	2	N	169	190	0			17
							1690	3	3	4							
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	168	1	36	2	N	252	213	0			56
							2933	3	3	4							
*09	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	136	1	2421	3	N	76	120	0			12
							4	4	84	9							
*10	3007	X	1252	-0-	-1755	-0-	56	1	1109	3	N	77	73	0			16
							2	4	85	9							
*11	3270	X	648	-0-	-2622	-0-	26	1	576	3	N	41	47	0			10
							1	4	45	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23716 X	7305	-0-	-16411	-0-	292	1	6264	3	Y	666	590	0			84
						16	4	733	9							
*03	26257 X	20351	-0-	-5906	-0-	840	1	17470	3	Y	1790	1611	0			263
						72	4	1969	9							
*04	25170 X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
*05	19623 X	68	-0-	-19555	-0-	5	3	63	9	Y	57	47	0			10
06	19710 X	66	-0-	-19644	-0-	5	3	61	9	Y	55	55	0			10
*07	20336 X	2353	-0-	-17983	-0-	100	1	33	2	Y	235	222	0			23
						1958	3	3	4							
*08	T. A.	1941	-0-	1941	1941	95	1	20	2	Y	158	146	0			35
						1650	3	2	4							
*09	T. A.	262	-0-	262	2203	13	1	225	3	Y	22	53	0			4
						24	9									
*10	T. A.	1153	-0-	1153	3356	49	1	974	3	Y	116	96	0			24
						2	4	128	9							
*11	3356 X	-0-	-0-	-3356	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24242 X	2004	-0-	-22238	-0-	81	1	1834	3	Y	81	312	0			8
						89	9									
*02	32004 X	9942	-0-	-22062	-0-	410	1	8789	3	Y	655	580	0			83
						22	4	721	9							
*03	35433 X	27766	-0-	-7667	-0-	1180	1	24545	3	Y	1764	1588	0			259
						101	4	1940	9							
*04	34290 X	10789	-0-	-23501	-0-	499	1	9554	3	Y	656	826	0			89
						14	4	722	9							
*05	26598 X	11310	-0-	-15288	-0-	452	1	8669	3	Y	1978	1726	0			341
						13	4	2176	9							
*06	26880 X	8740	-0-	-18140	-0-	344	1	103	2	Y	1443	1528	0			256
						6696	3	10	4							
*07	27776 X	5663	-0-	-22113	-0-	254	1	85	2	Y	307	533	0			30
						4979	3	7	4							
*08	22289 X	9448	-0-	-12841	-0-	478	1	103	2	Y	489	411	0			108
						8321	3	8	4							
*09	10950 X	5744	-0-	-5206	-0-	286	1	5094	3	Y	324	380	0			52
						8	4	356	9							
*10	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
11	9030 X	54	-0-	-8976	-0-	3	3	51	9	Y	46	35	0			11

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*02	16856 X	3856	-0-	-13000	-0-	158	1	3376	3	Y	285	249	0			36
						8	4	314	9							
*03	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	598	1	12447	3	Y	1014	901	0			149
						51	4	1115	9							
*04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	413	1	7908	3	Y	616	681	0			84
						12	4	678	9							
*05	4278 X	1664	-0-	-2614	-0-	75	1	1429	3	Y	144	203	0			25
						2	4	158	9							
*06	13740 X	9772	-0-	-3968	-0-	440	1	132	2	Y	563	488	0			100
						8568	3	13	4							
*07	14198 X	12416	-0-	-1782	-0-	568	1	189	2	Y	466	520	0			46
						11129	3	17	4							
*08	T. A.	6345	-0-	6345	6345	325	1	70	2	Y	261	249	0			58
						5658	3	5	4							
*09	T. A.	10681	-0-	10681	17026	542	1	9667	3	Y	415	407	0			66
						15	4	457	9							
*10	T. A.	14482	-0-	14482	31508	658	1	12967	3	Y	755	667	0			154
						26	4	831	9							
*11	38129 X	6621	-0-	-31508	-0-	260	1	5812	3	Y	488	527	0			115
						12	4	537	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11760	X	1270	-0-	-10490	-0-	41	1	1026	3	N	183	177	0			23
							2	4	201	9							
*03	13020	X	623	-0-	-12397	-0-	19	1	401	3	N	183	179	0			27
							2	4	201	9							
*04	2790	X	995	-0-	-1795	-0-	42	1	807	3	N	132	141	0			18
							1	4	145	9							
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2199	3	N	590	506	0			102
							3	4	649	9							
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	N	209	274	0			37
							1876	3	3	4							
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	175	1	58	2	N	900	848	0			89
							3427	3	5	4							
*08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	178	1	39	2	N	455	443	0			101
							3106	3	3	4							
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	153	1	2721	3	N	321	371	0			51
							4	4	353	9							
*10	4650	X	3687	-0-	-963	-0-	143	1	3060	3	N	435	397	0			89
							5	4	479	9							
*11	4500	X	3662	-0-	-838	-0-	110	1	2878	3	N	609	554	0			144
							4	4	670	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

*02	28896	X	16749	-0-	-12147	-0-	637	1	14851	3	N	1119	1123	0			142
							30	4	1231	9							
*03	28861	X	16708	-0-	-12153	-0-	707	1	14714	3	N	1115	1093	0			164
							60	4	1227	9							
*04	20610	X	16212	-0-	-4398	-0-	713	1	13651	3	N	1662	1600	0			226
							20	4	1828	9							
*05	21917	X	13746	-0-	-8171	-0-	645	1	12356	3	N	661	773	0			114
							18	4	727	9							
*06	21210	X	14419	-0-	-6791	-0-	654	1	197	2	N	731	715	0			130
							12745	3	19	4							
*07	18538	X	15197	-0-	-3341	-0-	687	1	229	2	N	733	791	0			72
							13455	3	20	4							
*08	16740	X	14636	-0-	-2104	-0-	741	1	160	2	N	742	650	0			164
							12907	3	12	4							
*09	16200	X	13426	-0-	-2774	-0-	639	1	11915	3	N	777	817	0			124
							17	4	855	9							
*10	15190	X	13323	-0-	-1867	-0-	550	1	11998	3	N	689	672	0			141
							17	4	758	9							
*11	14700	X	11287	-0-	-3413	-0-	408	1	10063	3	N	727	696	0			172
							16	4	800	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	9207	-0-	-1293	-0-	439	1	7862	3	N	804	755	0			102
							22	4	884	9							
*03	11625	X	6016	-0-	-5609	-0-	290	1	5060	3	N	594	609	0			87
							13	4	653	9							
*04	11250	X	2959	-0-	-8291	-0-	155	1	2509	3	N	262	313	0			36
							7	4	288	9							
*05	10199	X	2669	-0-	-7530	-0-	138	1	2150	3	N	343	320	0			59
							4	4	377	9							
*06	9870	X	5244	-0-	-4626	-0-	236	1	58	2	N	1083	950	0			192
							3753	3	6	4							
*07	10199	X	2430	-0-	-7769	-0-	115	1	31	2	N	433	582	0			43
							1805	3	3	4							
*08	6014	X	1800	-0-	-4214	-0-	84	1	15	2	N	449	393	0			99
							1205	3	2	4							
*09	5310	X	1463	-0-	-3847	-0-	66	1	930	3	N	423	454	0			68
							2	4	465	9							
*10	5425	X	1316	-0-	-4109	-0-	52	1	830	3	N	393	381	0			80
							2	4	432	9							
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	251	272	0			59

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

*01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	655	1	12312	3	N	882	1198	0			86
							98	4	970	9							
*02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	443	1	11208	3	N	918	888	0			116
							18	4	1010	9							
*03	28768	X	17241	-0-	-11527	-0-	735	1	15287	3	N	1051	1013	0			154
							63	4	1156	9							
*04	27840	X	16285	-0-	-11555	-0-	756	1	14478	3	N	936	963	0			127
							21	4	1030	9							
*05	28799	X	17640	-0-	-11159	-0-	820	1	15715	3	N	984	941	0			170
							23	4	1082	9							
*06	16680	X	15770	-0-	-910	-0-	712	1	214	2	N	871	886	0			155
							13865	3	21	4							
*07	17236	X	16636	-0-	-600	-0-	754	1	252	2	N	746	827	0			74
							14787	3	22	4							
*08	17639	X	16816	-0-	-823	-0-	857	1	185	2	N	757	663	0			168
							14927	3	14	4							
*09	17070	X	15074	-0-	-1996	-0-	729	1	13555	3	N	700	756	0			112
							20	4	770	9							
*10	17639	X	14862	-0-	-2777	-0-	615	1	13469	3	N	691	662	0			141
							18	4	760	9							
*11	16080	X	12613	-0-	-3467	-0-	454	1	11232	3	N	827	773	0			195
							17	4	910	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	24892	X	15784	-0-	-9108	-0-	812	1	13340	3	N	1484	1520	0			188
							1632	9									
*03	24211	X	14189	-0-	-10022	-0-	570	1	12044	3	N	1432	1410	0			210
							1575	9									
*04	23190	X	12703	-0-	-10487	-0-	686	1	10679	3	N	1196	1243	0			163
							22	4	1316	9							
*05	23560	X	10759	-0-	-12801	-0-	586	1	9128	3	N	936	937	0			162
							15	4	1030	9							
*06	22800	X	848	-0-	-21952	-0-	49	1	12	2	N	4	165	0			1
							782	3	1	4							
*07	17484	X	13	-0-	-17471	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	0			-0-
*08	14198	X	12649	-0-	-1549	-0-	723	1	129	2	N	1233	960	0			273
							10426	3	15	4							
*09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	869	1	12169	3	N	1230	1306	0			197
							22	4	1353	9							
*10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	725	1	11653	3	N	1105	1076	0			226
							22	4	1216	9							
*11	12120	X	5292	-0-	-6828	-0-	218	1	4477	3	N	536	635	0			127
							7	4	590	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

*01	16089	X	7762	-0-	-8327	-0-	260	1	5926	3	N	1433	1488	0			140
							1576	9									
*02	14532	X	9939	-0-	-4593	-0-	460	1	8234	3	N	1111	1110	0			141
							23	4	1222	9							
*03	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	650	1	11328	3	N	1836	1707	0			270
							30	4	2020	9							
*04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	592	1	9595	3	N	1221	1325	0			166
							26	4	1343	9							
*05	11005	X	10193	-0-	-812	-0-	554	1	8628	3	N	906	916	0			156
							14	4	997	9							
*06	13590	X	6413	-0-	-7177	-0-	318	1	78	2	N	861	864	0			153
							5062	3	8	4							
*07	14043	X	5389	-0-	-8654	-0-	269	1	72	2	N	744	824	0			73
							4223	3	7	4							
*08	14043	X	3959	-0-	-10084	-0-	204	1	36	2	N	706	623	0			156
							2938	3	4	4							
*09	11400	X	2749	-0-	-8651	-0-	140	1	1965	3	N	582	645	0			93
							4	4	640	9							
*10	10199	X	2519	-0-	-7680	-0-	113	1	1822	3	N	528	513	0			108
							3	4	581	9							
*11	6420	X	3003	-0-	-3417	-0-	109	1	2229	3	N	601	567	0			142
							4	4	661	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
*02	19040	X	303	-0-	-18737	-0-	13	1	289	3	N	-0-	17	0			-0-
							1	4									
*03	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-					-0-
*04	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
*05	30690	X	380	-0-	-30310	-0-	18	1	347	3	N	13	11	0			2
							1	4	14	9							
*06	3600	X	739	-0-	-2861	-0-	35	1	11	2	N	2	4	0			-0-
							690	3	1	4							
*07	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	607	1	202	2	N	1075	969	0			106
							11892	3	18	4							
*08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	238	1	52	2	N	54	148	0			12
							4155	3	4	4							
*09	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	657	1	11730	3	N	1014	864	0			162
							19	4	1115	9							
*10	13888	X	9231	-0-	-4657	-0-	405	1	7974	3	N	760	767	0			155
							16	4	836	9							
11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	23	3	N	24	173	0			6
							26	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	7106	3	N	2520	2085	0			435
							10	4	2772	9							
*06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	220	1	66	2	N	1861	1966	0			330
							4277	3	6	4							
*07	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	499	1	167	2	N	4464	4354	0			440
							9784	3	15	4							
*08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	539	1	116	2	N	1324	1471	0			293
							9388	3	9	4							
*09	9930	X	7421	-0-	-2509	-0-	390	1	6966	3	N	49	334	0			8
							11	4	54	9							
*10	15283	X	6417	-0-	-8866	-0-	299	1	5885	3	N	201	168	0			41
							12	4	221	9							
*11	14790	X	2089	-0-	-12701	-0-	82	1	1830	3	N	157	161	0			37
							4	4	173	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	31	30	0			4
							1	4	34	9							
*03	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	814	1	14190	3	N	3626	3097	0			533
							37	4	3989	9							
*04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	820	1	13298	3	N	2004	2264	0			273
							37	4	2204	9							
*05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	749	1	11667	3	N	2214	2105	0			382
							19	4	2435	9							
*06	18420	X	7466	-0-	-10954	-0-	334	1	82	2	N	1566	1670	0			278
							5318	3	9	4							
*07	19034	X	6356	-0-	-12678	-0-	262	1	70	2	N	1734	1841	0			171
							4110	3	7	4							
*08	19034	X	5884	-0-	-13150	-0-	244	1	44	2	N	1885	1639	0			417
							3517	3	5	4							
*09	16170	X	4248	-0-	-11922	-0-	211	1	2954	3	N	980	1240	0			157
							5	4	1078	9							
*10	14880	X	4036	-0-	-10844	-0-	187	1	3010	3	N	757	759	0			155
							6	4	833	9							
*11	7470	X	4199	-0-	-3271	-0-	144	1	2962	3	N	989	910	0			234
							5	4	1088	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	10	8	0			2
							107	3	11	9							
*07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	30	29	0			3
							307	3	33	9							
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	11	12	0			2
							195	3	12	9							
*09	180	X	165	-0-	-15	-0-	5	1	85	3	N	68	59	0			11
							75	9									
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	11	0			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

*02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	689	1	11318	3	N	617	552	0			78
							679	9									
*03	29326	X	21146	-0-	-8180	-0-	899	1	19014	3	N	1121	1034	0			165
							1233	9									
*04	28380	X	23970	-0-	-4410	-0-	1436	1	21349	3	N	1053	1075	0			143
							27	4	1158	9							
*05	29171	X	17964	-0-	-11207	-0-	1037	1	16148	3	N	684	709	0			118
							27	4	752	9							
*06	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	1451	1	357	2	N	1112	1033	0			197
							23113	3	38	4							
*07	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	1490	1	398	2	N	1185	1265	0			117
							23390	3	38	4							
*08	24614	X	21886	-0-	-2728	-0-	1333	1	238	2	N	957	862	0			212
							19234	3	28	4							
*09	26520	X	16413	-0-	-10107	-0-	1046	1	14644	3	N	633	744	0			101
							27	4	696	9							
*10	27063	X	15189	-0-	-11874	-0-	849	1	13646	3	N	607	584	0			124
							26	4	668	9							
*11	26190	X	13424	-0-	-12766	-0-	558	1	29	2	N	625	601	0			148
							12133	3	16	4							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

*02	27944	X	13560	-0-	-14384	-0-	724	1	11899	3	N	852	879	0			108
							937	9									
*03	23808	X	10559	-0-	-13249	-0-	446	1	9423	3	N	627	643	0			92
							690	9									
*04	23040	X	14132	-0-	-8908	-0-	807	1	12516	3	N	713	708	0			97
							25	4	784	9							
*05	19437	X	16279	-0-	-3158	-0-	937	1	14588	3	N	664	646	0			115
							24	4	730	9							
*06	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	1467	1	361	2	N	931	881	0			165
							23366	3	38	4							
*07	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	1105	1	295	2	N	750	841	0			74
							17353	3	29	4							
*08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	1007	1	180	2	N	641	573	0			142
							14523	3	21	4							
*09	26610	X	13485	-0-	-13125	-0-	856	1	11994	3	N	557	610	0			89
							22	4	613	9							
*10	27125	X	7492	-0-	-19633	-0-	413	1	6637	3	N	390	399	0			80
							13	4	429	9							
*11	26250	X	8488	-0-	-17762	-0-	367	1	7536	3	N	521	478	0			123
							12	4	573	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*02	25984	X	22020	-0-	-3964	-0-	1183	1	19440	3	N	1270	1244	0			161
							1397	9									
*03	26536	X	21615	-0-	-4921	-0-	915	1	19344	3	N	1233	1213	0			181
							1356	9									
*04	25680	X	23699	-0-	-1981	-0-	1399	1	20876	3	N	1269	1277	0			173
							28	4	1396	9							
*05	24366	X	13177	-0-	-11189	-0-	752	1	11712	3	N	631	695	0			109
							19	4	694	9							
*06	23580	X	1444	-0-	-22136	-0-	80	1	20	2	N	66	163	0			12
							1269	3	2	4							
*07	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	1469	1	392	2	N	1064	971	0			105
							23059	3	38	4							
*08	24335	X	21522	-0-	-2813	-0-	1315	1	235	2	N	888	796	0			197
							18967	3	28	4							
*09	23550	X	19340	-0-	-4210	-0-	1227	1	17190	3	N	810	877	0			130
							32	4	891	9							
*10	26102	X	19205	-0-	-6897	-0-	1069	1	17179	3	N	840	798	0			172
							33	4	924	9							
*11	25260	X	13197	-0-	-12063	-0-	548	1	26	2	N	680	691	0			161
							11859	3	16	4							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

*12	376340	X	58540	-0-	-317800	-0-	2210	1	55138	3	N	1084	1111	0			134
							1192	9									
01	376340	X	7341	-0-	-368999	-0-	293	1	6674	3	N	340	441	0			33
							374	9									
*02	339920	X	35296	-0-	-304624	-0-	1880	1	32113	3	N	1146	1034	0			145
							42	4	1261	9							
*03	376340	X	28183	-0-	-348157	-0-	1478	1	25756	3	N	802	829	0			118
							67	4	882	9							
*04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	1349	1	21865	3	N	645	675	0			88
							60	4	710	9							
*05	58528	X	21692	-0-	-36836	-0-	1268	1	19747	3	N	586	573	0			101
							32	4	645	9							
*06	37830	X	19067	-0-	-18763	-0-	1076	1	264	2	N	512	522	0			91
							17136	3	28	4							
*07	39091	X	18768	-0-	-20323	-0-	1076	1	287	2	N	446	493	0			44
							16886	3	28	4							
*08	28179	X	16737	-0-	-11442	-0-	1042	1	186	2	N	416	368	0			92
							15029	3	22	4							
*09	23640	X	3725	-0-	-19915	-0-	238	1	3339	3	N	129	200	0			21
							6	4	142	9							
*10	21700	X	10329	-0-	-11371	-0-	584	1	9386	3	N	310	268	0			63
							18	4	341	9							
11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-	63	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255378	X	64939	-0-	-190439	-0-	61025	2	3914	9	N	3558	3588	0			439
*01	255378	X	21474	-0-	-233904	-0-	20265	2	1209	9	N	1099	1431	0			107
*02	230664	X	70677	-0-	-159987	-0-	67417	2	3260	9	N	2964	2696	0			375
*03	255378	X	57325	-0-	-198053	-0-	54926	2	2399	9	N	2181	2236	0			320
*04	45403	X	45403	-0-	-0-	-0-	43442	2	1961	9	N	1783	1861	0			242
*05	78244	X	36586	-0-	-41658	-0-	34770	2	1816	9	N	1651	1608	0			285
*06	75720	X	62258	-0-	-13462	-0-	2149	1	24246	2	N	1439	1469	0			255
							34224	3	56	4							
*07	78244	X	38350	-0-	-39894	-0-	2168	1	579	2	N	1371	1491	0			135
							34039	3	56	4							
*08	57319	X	33078	-0-	-24241	-0-	2034	1	364	2	N	1169	1045	0			259
							29351	3	43	4							
*09	45390	X	5953	-0-	-39437	-0-	376	1	5262	3	N	277	492	0			44
							10	4	305	9							
*10	64325	X	34124	-0-	-30201	-0-	1912	1	30732	3	N	1292	1072	0			264
							59	4	1421	9							
11	62250	X	-0-	-0-	-62250	-0-					N	-0-	264	0			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

*02	426048	X	45330	-0-	-380718	-0-	2434	1	41633	3	N	1097	999	0			139
							56	4	1207	9							
*03	471696	X	40082	-0-	-431614	-0-	2119	1	36917	3	N	863	875	0			127
							97	4	949	9							
*04	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	2003	1	32475	3	N	711	741	0			97
							89	4	782	9							
*05	50189	X	33095	-0-	-17094	-0-	1951	1	30382	3	N	647	632	0			112
							50	4	712	9							
*06	48570	X	29700	-0-	-18870	-0-	1690	1	416	2	N	569	580	0			101
							26924	3	44	4							
*07	50189	X	30107	-0-	-20082	-0-	1738	1	464	2	N	530	579	0			52
							27277	3	45	4							
*08	40083	X	27819	-0-	-12264	-0-	1745	1	312	2	N	496	438	0			110
							25179	3	37	4							
*09	34860	X	25202	-0-	-9658	-0-	1642	1	23001	3	N	470	505	0			75
							42	4	517	9							
*10	33108	X	11270	-0-	-21838	-0-	646	1	10384	3	N	200	234	0			41
							20	4	220	9							
11	29700	X	-0-	-0-	-29700	-0-					N	-0-	41	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 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
*12	248496	X	71014	-0-	-177482	-0-	67646	2	3368	9	N	3062	3124	0			378
*01	248496	X	10059	-0-	-238437	-0-	9062	2	997	9	N	906	1196	0			88
*02	224448	X	34757	-0-	-189691	-0-	31979	2	2778	9	N	2525	2294	0			319
*03	248496	X	31634	-0-	-216862	-0-	29355	2	2279	9	N	2072	2087	0			304
*04	240480	X	26372	-0-	-214108	-0-	24388	2	1984	9	N	1804	1863	0			245
*05	71021	X	22791	-0-	-48230	-0-	20947	2	1844	9	N	1676	1632	0			289
*06	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	1288	1	14533	2	N	1441	1474	0			256
							20513	3	33	4							
*07	38471	X	23320	-0-	-15151	-0-	1285	1	343	2	N	1354	1476	0			134
							20170	3	33	4							
*08	31620	X	20024	-0-	-11596	-0-	1196	1	214	2	N	1209	1075	0			268
							17259	3	25	4							
*09	26370	X	22491	-0-	-3879	-0-	1404	1	19668	3	N	1257	1324	0			201
							36	4	1383	9							
*10	22940	X	11124	-0-	-11816	-0-	618	1	9928	3	N	508	605	0			104
							19	4	559	9							
11	37950	X	5387	-0-	-32563	-0-	227	1	4656	3	N	452	449	0			107
							7	4	497	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

06	115350	X	70063	-0-	-45287	-0-	3992	1	981	2	N	1276	1329	0			226
							63582	3	104	4							
07	119195	X	70593	-0-	-48602	-0-	4085	1	1091	2	N	1084	1201	0			109
							64120	3	105	4							
08	96100	X	39785	-0-	-56315	-0-	2495	1	446	2	N	726	674	0			161
							35992	3	53	4							
09	84120	X	9434	-0-	-74686	-0-	609	1	8532	3	N	252	373	0			40
							16	4	277	9							
10	78461	X	55707	-0-	-22754	-0-	3187	1	51219	3	N	1094	911	0			223
							98	4	1203	9							
11	70050	X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					N	NO RPT					223

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

*02	1029588	X	102180	-0-	-927408	-0-	5490	1	94071	3	N	2262	2058	0			286
							131	4	2488	9							
*03	1139901	X	87941	-0-	-1051960	-0-	4654	1	81086	3	N	1808	1828	0			266
							212	4	1989	9							
*04	1103130	X	78702	-0-	-1024428	-0-	4461	1	72318	3	N	1567	1620	0			213
							199	4	1724	9							
*05	73406	X	73406	-0-	-0-	-0-	4310	1	67116	3	N	1700	1620	0			293
							110	4	1870	9							
*06	109470	X	65391	-0-	-44079	-0-	3705	1	911	2	N	1509	1534	0			268
							59019	3	96	4							
*07	113119	X	65935	-0-	-47184	-0-	3786	1	1012	2	N	1457	1581	0			144
							59436	3	98	4							
*08	87947	X	49391	-0-	-38556	-0-	3085	1	552	2	N	1081	986	0			239
							44500	3	65	4							
*09	77580	X	4417	-0-	-73163	-0-	286	1	4000	3	N	113	334	0			18
							7	4	124	9							
*10	73408	X	26773	-0-	-46635	-0-	1503	1	24154	3	N	973	792	0			199
							46	4	1070	9							
*11	65400	X	32251	-0-	-33149	-0-	1450	1	29752	3	N	911	895	0			215
							47	4	1002	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 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
*02	251076	X	37548	-0-	-213528	-0-	1334	1	33710	3	N	2226	2214	0			282
							55	4	2449	9							
*03	277977	X	39075	-0-	-238902	-0-	1663	1	34606	3	N	2422	2348	0			356
							142	4	2664	9							
*04	269010	X	34244	-0-	-234766	-0-	1582	1	30291	3	N	2115	2183	0			288
							44	4	2327	9							
*05	277977	X	32555	-0-	-245422	-0-	1504	1	28839	3	N	1972	1920	0			340
							43	4	2169	9							
*06	52080	X	27678	-0-	-24402	-0-	1240	1	373	2	N	1698	1737	0			301
							24161	3	36	4							
*07	41571	X	25677	-0-	-15894	-0-	1152	1	384	2	N	1395	1558	0			138
							22572	3	34	4							
*08	39060	X	24971	-0-	-14089	-0-	1260	1	272	2	N	1323	1168	0			293
							21963	3	21	4							
*09	34230	X	20857	-0-	-13373	-0-	1045	1	18639	3	N	1040	1167	0			166
							29	4	1144	9							
*10	32550	X	21059	-0-	-11491	-0-	964	1	18986	3	N	974	941	0			199
							38	4	1071	9							
*11	27690	X	18698	-0-	-8992	-0-	682	1	16860	3	N	1027	983	0			243
							26	4	1130	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173376	X	28718	-0-	-144658	-0-	1165	1	24953	3	N	2307	2089	0			292
							62	4	2538	9							
*03	191952	X	26396	-0-	-165556	-0-	1094	1	22768	3	N	2219	2185	0			326
							93	4	2441	9							
*04	185760	X	22647	-0-	-163113	-0-	988	1	18918	3	N	2466	2457	0			335
							28	4	2713	9							
*05	191952	X	20378	-0-	-171574	-0-	935	1	17917	3	N	1364	1464	0			235
							26	4	1500	9							
*06	185760	X	18365	-0-	-167395	-0-	807	1	243	2	N	1435	1415	0			255
							15713	3	23	4							
*07	31806	X	16321	-0-	-15485	-0-	661	1	221	2	N	2241	2275	0			221
							12955	3	19	4							
*08	26381	X	22886	-0-	-3495	-0-	1043	1	225	2	N	3112	2644	0			689
							18178	3	17	4							
*09	22650	X	21776	-0-	-874	-0-	996	1	17765	3	N	2715	2970	0			434
							28	4	2987	9							
*10	20367	X	20146	-0-	-221	-0-	900	1	17719	3	N	1355	1512	0			277
							36	4	1491	9							
*11	21930	X	16215	-0-	-5715	-0-	640	1	14321	3	N	1113	1127	0			263
							30	4	1224	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	296174	X	46838	-0-	-249336	-0-	1401	1	40332	3	N	4641	4881	0			452
							5105	9									
*02	267512	X	32801	-0-	-234711	-0-	746	1	28853	3	N	2911	2995	0			368
							3202	9									
*03	296174	X	34462	-0-	-261712	-0-	903	1	30539	3	N	2745	2710	0			403
							3020	9									
*04	286620	X	28988	-0-	-257632	-0-	791	1	25503	3	N	2449	2519	0			333
							2694	9									
*05	296174	X	27254	-0-	-268920	-0-	817	1	23969	3	N	2244	2190	0			387
							2468	9									
*06	286620	X	22982	-0-	-263638	-0-	1013	1	305	2	N	1722	1803	0			306
							19741	3	29	4							
*07	36301	X	23980	-0-	-12321	-0-	1059	1	353	2	N	1613	1760	0			159
							20763	3	31	4							
*08	34472	X	21161	-0-	-13311	-0-	1045	1	226	2	N	1509	1334	0			334
							18213	3	17	4							
*09	28980	X	18645	-0-	-10335	-0-	877	1	16308	3	N	1306	1431	0			209
							23	4	1437	9							
*10	27249	X	17354	-0-	-9895	-0-	672	1	15387	3	N	1162	1134	0			237
							17	4	1278	9							
*11	23160	X	15507	-0-	-7653	-0-	510	1	14018	3	N	876	906	0			207
							15	4	964	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

*12	447769	X	49721	-0-	-398048	-0-	2172	1	42416	3	N	4666	4501	0			576
							5133	9									
01	276675	X	38251	-0-	-238424	-0-	1146	1	32982	3	N	3748	3959	0			365
							4123	9									
*02	249900	X	25756	-0-	-224144	-0-	575	1	22218	3	N	2694	2718	0			341
							2963	9									
*03	276675	X	26005	-0-	-250670	-0-	663	1	22439	3	N	2639	2592	0			388
							2903	9									
*04	267750	X	21371	-0-	-246379	-0-	580	1	18720	3	N	1883	2015	0			256
							2071	9									
*05	276675	X	20320	-0-	-256355	-0-	607	1	17792	3	N	1746	1701	0			301
							1921	9									
*06	267750	X	17128	-0-	-250622	-0-	752	1	226	2	N	1340	1403	0			238
							14654	3	22	4							
*07	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	786	1	262	2	N	1255	1369	0			124
							15412	3	23	4							
*08	26009	X	16139	-0-	-9870	-0-	797	1	172	2	N	1147	1017	0			254
							13895	3	13	4							
*09	21360	X	14644	-0-	-6716	-0-	687	1	12787	3	N	1047	1134	0			167
							18	4	1152	9							
*10	20305	X	13632	-0-	-6673	-0-	527	1	12065	3	N	934	910	0			191
							13	4	1027	9							
*11	17250	X	12737	-0-	-4513	-0-	413	1	11357	3	N	868	854	0			205
							12	4	955	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		119153	-0-	119153	119153	3736	1	107505	3	N	7193	6493	0			700
							7912	9									
*02	357276	X	238123	-0-	-119153	-0-	5716	1	221045	3	N	10329	9722	0			1307
							11362	9									
*03	303366	X	190453	-0-	-112913	-0-	5212	1	176272	3	N	8154	8263	0			1198
							8969	9									
*04	293580	X	140254	-0-	-153326	-0-	4036	1	130210	3	N	5462	5917	0			743
							6008	9									
*05	303366	X	112812	-0-	-190554	-0-	3553	1	104186	3	N	4612	4559	0			796
							5073	9									
*06	293580	X	89047	-0-	-204533	-0-	5263	1	1215	2	N	3515	3687	0			624
							78702	3	3867	9							
*07	84909	X	84909	-0-	-0-	-0-	6567	1	1256	2	N	3010	3337	0			297
							73775	3	3311	9							
*08	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	1888	1	865	2	N	2557	2288	0			566
							69741	3	2813	9							
*09	140250	X	57741	-0-	-82509	-0-	1619	1	53811	3	N	2101	2331	0			336
							2311	9									
*10	112809	X	54297	-0-	-58512	-0-	1774	1	50487	3	N	1851	1809	0			378
							2036	9									
11	89040	X	46438	-0-	-42602	-0-	1208	1	43390	3	N	1673	1656	0			395
							1840	9									

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	319083	X	27582	-0-	-291501	-0-	830	1	23899	3	N	2594	2792	0			253
							2853	9									
*02	288204	X	24532	-0-	-263672	-0-	556	1	21508	3	N	2244	2213	0			284
							2468	9									
*03	319083	X	23398	-0-	-295685	-0-	617	1	20856	3	N	1750	1777	0			257
							1925	9									
*04	308790	X	20730	-0-	-288060	-0-	572	1	18468	3	N	1536	1584	0			209
							1690	9									
*05	319083	X	19717	-0-	-299366	-0-	599	1	17552	3	N	1424	1387	0			246
							1566	9									
*06	308790	X	16644	-0-	-292146	-0-	742	1	223	2	N	1092	1144	0			194
							14456	3	22	4							
*07	319083	X	17387	-0-	-301696	-0-	776	1	259	2	N	1023	1116	0			101
							15204	3	23	4							
*08	23405	X	17524	-0-	-5881	-0-	881	1	190	2	N	993	874	0			220
							15347	3	14	4							
*09	20730	X	15147	-0-	-5583	-0-	728	1	13546	3	N	775	871	0			124
							20	4	853	9							
*10	19716	X	14179	-0-	-5537	-0-	561	1	12834	3	N	700	681	0			143
							14	4	770	9							
*11	16800	X	12813	-0-	-3987	-0-	419	1	11535	3	N	770	731	0			182
							12	4	847	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	220503	X	5294	-0-	-215209	-0-	204	1	4606	3	N	439	971	0			43
							1	4	483	9							
*02	199164	X	5	-0-	-199159	-0-	5	3			N	-0-	43	0			-0-
*03	220503	X	1427	-0-	-219076	-0-	62	1	1292	3	N	62	53	0			9
							5	4	68	9							
*04	213390	X	13600	-0-	-199790	-0-	621	1	11885	3	N	979	855	0			133
							17	4	1077	9							
*05	220503	X	8698	-0-	-211805	-0-	388	1	7446	3	N	775	774	0			134
							11	4	853	9							
*06	213390	X	6899	-0-	-206491	-0-	299	1	90	2	N	623	646	0			111
							5816	3	9	4							
*07	220503	X	1923	-0-	-218580	-0-	83	1	28	2	N	173	267	0			17
							1620	3	2	4							
*08	14043	X	1983	-0-	-12060	-0-	94	1	20	2	N	212	182	0			47
							1634	3	2	4							
*09	13590	X	1477	-0-	-12113	-0-	72	1	1285	3	N	107	137	0			17
							2	4	118	9							
*10	8711	X	1227	-0-	-7484	-0-	55	1	1092	3	N	71	74	0			14
							2	4	78	9							
*11	6900	X	300	-0-	-6600	-0-	12	1	267	3	N	18	28	0			4
							1	4	20	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

*12	0		97586	-0-	97586	201885	3091	1	77140	3	N	15777	16830	0			1946
							17355	9									
*01	373356	X	171471	-0-	-201885	-0-	5935	1	135222	3	N	27558	26821	0			2683
							30314	9									
*02	167076	X	115718	-0-	-51358	-0-	5448	1	90359	3	N	18075	18471	0			2287
							28	4	19883	9							
*03	184977	X	100875	-0-	-84102	-0-	4485	1	78138	3	N	16407	16284	0			2410
							204	4	18048	9							
*04	179010	X	94422	-0-	-84588	-0-	4531	1	73442	3	N	14770	15172	0			2008
							202	4	16247	9							
*05	184977	X	84636	-0-	-100341	-0-	4236	1	65966	3	N	13024	12784	0			2248
							108	4	14326	9							
*06	179010	X	70138	-0-	-108872	-0-	3402	1	836	2	N	10573	10944	0			1877
							54182	3	88	4							
*07	184977	X	67364	-0-	-117613	-0-	3362	1	898	2	N	9305	10264	0			918
							52781	3	87	4							
*08	58524	X	58524	-0-	-0-	-0-	3187	1	570	2	N	7923	7087	0			1754
							45984	3	68	4							
*09	93510	X	49299	-0-	-44211	-0-	2796	1	39159	3	N	6611	7308	0			1057
							72	4	7272	9							
*10	84630	X	12940	-0-	-71690	-0-	655	1	10519	3	N	1587	2320	0			324
							20	4	1746	9							
*11	70140	X	53676	-0-	-16464	-0-	2116	1	43414	3	N	7344	5933	0			1735
							68	4	8078	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 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
*04	249180	X	82164	-0-	-167016	-0-	3236	1	74659	3	N	3823	4189	0			520
							64	4	4205	9							
*05	257486	X	69807	-0-	-187679	-0-	3298	1	63225	3	N	2901	2920	0			501
							93	4	3191	9							
*06	249180	X	54604	-0-	-194576	-0-	2501	1	752	2	N	2316	2406	0			411
							48730	3	73	4							
*07	257486	X	52077	-0-	-205409	-0-	2377	1	793	2	N	2048	2257	0			202
							46584	3	70	4							
*08	257486	X	47571	-0-	-209915	-0-	2442	1	528	2	N	1821	1620	0			403
							42558	3	40	4							
*09	82170	X	41236	-0-	-40934	-0-	2012	1	37588	3	N	1438	1611	0			230
							54	4	1582	9							
*10	69812	X	38976	-0-	-30836	-0-	1637	1	35776	3	N	1376	1325	0			281
							49	4	1514	9							
*11	54600	X	31755	-0-	-22845	-0-	1026	1	29402	3	N	1184	1185	0			280
							25	4	1302	9							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

06	328020	X	129614	-0-	-198406	-0-	5724	1	1721	2	N	9532	9865	0			1692
							111517	3	167	4							
*07	338954	X	123784	-0-	-215170	-0-	5449	1	1818	2	N	8688	9523	0			857
							106800	3	160	4							
*08	338954	X	107507	-0-	-231447	-0-	5324	1	1150	2	N	7434	6645	0			1646
							92769	3	87	4							
*09	190350	X	95217	-0-	-95133	-0-	4713	1	84078	3	N	5721	6452	0			915
							133	4	6293	9							
*10	155961	X	102192	-0-	-53769	-0-	4648	1	91544	3	N	5287	5122	0			1080
							184	4	5816	9							
*11	129600	X	84034	-0-	-45566	-0-	3378	1	75640	3	N	4418	4454	0			1044
							156	4	4860	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

06	272460	X	95701	-0-	-176759	-0-	4189	1	1260	2	N	7740	8306	0			1374
							81616	3	122	4							
*07	281542	X	91360	-0-	-190182	-0-	3988	1	1330	2	N	7055	7733	0			696
							78164	3	117	4							
*08	281542	X	79338	-0-	-202204	-0-	3896	1	842	2	N	6037	5396	0			1337
							67895	3	64	4							
*09	156750	X	67700	-0-	-89050	-0-	3323	1	59292	3	N	4537	5148	0			726
							94	4	4991	9							
*10	136121	X	60350	-0-	-75771	-0-	2768	1	54512	3	N	2692	2868	0			550
							109	4	2961	9							
*11	95700	X	46030	-0-	-49670	-0-	1866	1	41778	3	N	2091	2147	0			494
							86	4	2300	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

06	236370	X	62818	-0-	-173552	-0-	3105	1	763	2	N	8552	8889	0			1518
							49462	3	81	4							
*07	244249	X	64157	-0-	-180092	-0-	3248	1	868	2	N	8152	8866	0			804
							50990	3	84	4							
*08	244249	X	59235	-0-	-185014	-0-	3270	1	585	2	N	7401	6566	0			1639
							47170	3	69	4							
*09	82410	X	55326	-0-	-27084	-0-	3195	1	44752	3	N	6634	7212	0			1061
							82	4	7297	9							
*10	77469	X	16209	-0-	-61260	-0-	834	1	13411	3	N	1762	2463	0			360
							26	4	1938	9							
*11	62820	X	37795	-0-	-25025	-0-	1477	1	30309	3	N	5419	4499	0			1280
							48	4	5961	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302070	X	114089	-0-	-187981	-0-	5066	1	1523	2	N	7864	8267	0			1396
							98703	3	147	4							
*07	312139	X	108986	-0-	-203153	-0-	4823	1	1609	2	N	7167	7856	0			707
							94528	3	142	4							
*08	312139	X	94662	-0-	-217477	-0-	4712	1	1018	2	N	6133	5482	0			1358
							82109	3	77	4							
*09	174900	X	81068	-0-	-93832	-0-	4022	1	71754	3	N	4708	5313	0			753
							113	4	5179	9							
*10	142476	X	82808	-0-	-59668	-0-	3782	1	74497	3	N	3982	3922	0			813
							149	4	4380	9							
*11	114090	X	62025	-0-	-52065	-0-	2503	1	56041	3	N	3059	3149	0			723
							116	4	3365	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295650	X	80597	-0-	-215053	-0-	4765	1	72347	3	N	3168	3283	0			562
							3485	9									
*07	305505	X	76852	-0-	-228653	-0-	5925	1	1133	2	N	2938	3210	0			290
							66562	3	3232	9							
*08	305505	X	70264	-0-	-235241	-0-	1756	1	804	2	N	2601	2315	0			576
							64843	3	2861	9							
*09	53980	X	53980	-0-	-0-	-0-	1505	1	50031	3	N	2222	2443	0			355
							2444	9									
*10	99851	X	50600	-0-	-49251	-0-	1644	1	46790	3	N	1969	1922	0			402
							2166	9									
11	80610	X	44625	-0-	-35985	-0-	1155	1	41482	3	N	1807	1782	0			427
							1988	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165420	X	74378	-0-	-91042	-0-	3662	1	900	2	N	10355	10641	0			1838
							58330	3	95	4							
*07	170934	X	73479	-0-	-97455	-0-	3752	1	1003	2	N	8841	9807	0			872
							58902	3	97	4							
*08	170934	X	65426	-0-	-105508	-0-	3636	1	650	2	N	7823	6963	0			1732
							52458	3	77	4							
*09	92340	X	59469	-0-	-32871	-0-	3447	1	48280	3	N	6957	7577	0			1112
							89	4	7653	9							
*10	85746	X	15817	-0-	-69929	-0-	814	1	13079	3	N	1726	2486	0			352
							25	4	1899	9							
*11	74370	X	1700	-0-	-72670	-0-	68	1	1389	3	N	219	519	0			52
							2	4	241	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262710	X	63215	-0-	-199495	-0-	2892	1	870	2	N	2753	2846	0			489
							56341	3	84	4							
*07	271467	X	60161	-0-	-211306	-0-	2743	1	915	2	N	2421	2671	0			239
							53759	3	81	4							
*08	271467	X	52833	-0-	-218634	-0-	2705	1	584	2	N	2146	1910	0			475
							47139	3	44	4							
*09	90900	X	46787	-0-	-44113	-0-	2276	1	42495	3	N	1777	1968	0			284
							61	4	1955	9							
*10	78926	X	45701	-0-	-33225	-0-	1925	1	41923	3	N	1632	1583	0			333
							58	4	1795	9							
*11	63210	X	42490	-0-	-20720	-0-	1389	1	39449	3	N	1469	1455	0			347
							36	4	1616	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319890	X	78294	-0-	-241596	-0-	3549	1	1067	2	N	4033	4160	0			716
							69139	3	103	4							
*07	330553	X	76440	-0-	-254113	-0-	3455	1	1153	2	N	3647	4003	0			360
							67718	3	102	4							
*08	330553	X	71077	-0-	-259476	-0-	3618	1	782	2	N	3251	2891	0			720
							63042	3	59	4							
*09	109140	X	60725	-0-	-48415	-0-	2932	1	54780	3	N	2668	2961	0			427
							78	4	2935	9							
*10	95821	X	57679	-0-	-38142	-0-	2401	1	52489	3	N	2471	2393	0			505
							71	4	2718	9							
*11	78300	X	48678	-0-	-29622	-0-	1571	1	44636	3	N	2210	2193	0			522
							40	4	2431	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 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	286320	X	29848	-0-	-256472	-0-	1360	1	409	2	N	1409	1440	0			250
							26489	3	40	4							
*07	295864	X	29283	-0-	-266581	-0-	1328	1	443	2	N	1324	1443	0			131
							26017	3	39	4							
*08	295864	X	27217	-0-	-268647	-0-	1384	1	299	2	N	1272	1121	0			282
							24112	3	23	4							
*09	286320	X	25193	-0-	-261127	-0-	1271	1	22678	3	N	1098	1204	0			176
							36	4	1208	9							
*10	34038	X	23130	-0-	-10908	-0-	1064	1	20956	3	N	971	949	0			198
							42	4	1068	9							
*11	29850	X	18677	-0-	-11173	-0-	693	1	16988	3	N	881	871	0			208
							27	4	969	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289860	X	35470	-0-	-254390	-0-	1591	1	478	2	N	2144	2188	0			381
							30997	3	46	4							
*07	299522	X	34934	-0-	-264588	-0-	1561	1	521	2	N	2020	2202	0			199
							30584	3	46	4							
*08	299522	X	33511	-0-	-266011	-0-	1680	1	363	2	N	1973	1735	0			437
							29270	3	28	4							
*09	289860	X	32085	-0-	-257775	-0-	1599	1	28526	3	N	1741	1900	0			278
							45	4	1915	9							
*10	40176	X	30957	-0-	-9219	-0-	1409	1	27746	3	N	1587	1541	0			324
							56	4	1746	9							
*11	35460	X	25224	-0-	-10236	-0-	906	1	22710	3	N	1431	1417	0			338
							34	4	1574	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217560	X	32348	-0-	-185212	-0-	4061	1	26469	2	N	1453	1691	0			258
							220	3	1598	9							
*07	224812	X	42000	-0-	-182812	-0-	4783	1	34635	2	N	2050	2106	0			202
							327	3	2255	9							
*08	224812	X	31122	-0-	-193690	-0-	2797	1	26078	2	N	1792	1597	0			397
							276	3	1971	9							
*09	217560	X	36184	-0-	-181376	-0-	3591	1	30350	2	N	1783	1895	0			285
							282	3	1961	9							
*10	59179	X	36875	-0-	-22304	-0-	2853	1	31989	2	N	1588	1549	0			324
							286	3	1747	9							
11	40590	X	16763	-0-	-23827	-0-	1179	1	14758	2	N	643	815	0			152
							119	3	707	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	715	1	1344	2	Y	89	70	1			55
							98	9									
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	865	1	1479	2	Y	102	99	1	1	8	57
							112	9									
08	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	567	1	1373	2	Y	78	101	1			34
							86	9									
09	2160	X	1748	-0-	-412	-0-	524	1	1143	2	Y	74	58	1			50
							81	9									
10	2449	X	1918	-0-	-531	-0-	554	1	1280	2	Y	76	86	1			40
							84	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					40

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	17130	X	16249	-0-	-881	-0-	1777	1	14238	2	Y	213	183	1			147
							234	9									
07	17701	X	14217	-0-	-3484	-0-	1947	1	12028	2	Y	220	231	1			136
							242	9									
08	17701	X	13500	-0-	-4201	-0-	1807	1	11422	2	Y	246	282	1			100
							271	9									
09	16530	X	12284	-0-	-4246	-0-	1819	1	10186	2	Y	254	184	1			170
							279	9									
10	16802	X	10933	-0-	-5869	-0-	1833	1	8826	2	Y	249	280	1			139
							274	9									
11	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					139

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7409	-0-	-991	-0-	1548	1	5651	2	Y	191	158	1			124
							210	9									
07	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	1841	1	5778	2	Y	212	214	1			122
							233	9									
08	8742	X	3344	-0-	-5398	-0-	1484	1	1631	2	Y	208	246	1			84
							229	9									
09	8460	X	1756	-0-	-6704	-0-	1253	1	305	2	Y	180	138	1			126
							198	9									
10	8401	X	2983	-0-	-5418	-0-	1485	1	1271	2	Y	206	223	1			109
							227	9									
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					109

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	4569	-0-	-14661	-0-	1943	1	2359	2	Y	243	199	1			156
							267	9									
07	16213	X	3676	-0-	-12537	-0-	1941	1	1485	2	Y	227	244	1			139
							250	9									
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	2117	1	10393	2	Y	290	320	1			109
							319	9									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	2284	1	8906	2	Y	321	227	1			203
							353	9									
10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	2206	1	7688	2	Y	302	341	1			164
							332	9									
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2014	-0-	-2606	-0-	1099	1	763	2	Y	138	81	1			65
							152	9									
07	3379	X	1383	-0-	-1996	-0-	587	1	721	2	Y	68	84	1			49
							75	9									
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	564	1	699	2	Y	79	95	1			33
							87	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1058	1	2384	2	Y	150	95	1			88
							165	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1076	1	2043	2	Y	149	158	1			79
							164	9									
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					79

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	4980	X	4559	-0-	-421	-0-	594	1	3631	2	Y	304	215	1			203
							334	9									
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	649	1	3737	2	Y	320	387	1			136
							352	9									
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	646	1	3401	2	Y	342	298	1			180
							376	9									
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	639	1	3482	2	Y	350	261	1			269
							385	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	667	1	3425	2	Y	356	453	1			172
							392	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					172

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	13830	X	12836	-0-	-994	-0-	737	1	11685	2	Y	376	282	1			267
							414	9									
07	14291	X	12849	-0-	-1442	-0-	777	1	11652	2	Y	382	480	1			169
							420	9									
08	13826	X	12531	-0-	-1295	-0-	780	1	11297	2	Y	413	362	1			220
							454	9									
09	12870	X	12109	-0-	-761	-0-	741	1	10920	2	Y	407	309	1			318
							448	9									
10	13299	X	12341	-0-	-958	-0-	754	1	11145	2	Y	402	521	1			199
							442	9									
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					199

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	3000	N	1797	-0-	-1203	1617	1607	2	190	9	Y	173	144	1			135
07	6309	X	4692	-0-	-1617	-0-	4386	2	306	9	Y	278	306	1			107
08	4805	X	3408	-0-	-1397	-0-	3219	2	189	9	Y	172	175	1			104
09	4650	X	2158	-0-	-2492	-0-	2012	2	146	9	Y	133	118	1			119
10	4681	X	3087	-0-	-1594	-0-	2863	2	224	9	Y	204	235	1			88
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					88

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	124	2	54	9	Y	49	33	1			33
07	620	N	125	-0-	-495	-0-	85	2	40	9	Y	36	49	1	1	8	19
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	98	2	42	9	Y	38	35	1			22
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	159	2	33	9	Y	30	24	1			28
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	179	2	31	9	Y	28	39	1			17
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	737 232	1 9	6853	2	Y	211	182	1			111
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	827 230	1 9	7685	2	Y	209	238	1			82
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	752 223	1 9	6558	2	Y	203	240	1			45
09	7830	X	6010	-0-	-1820	-0-	592 210	1 9	5208	2	Y	191	87	1			149
10	8742	X	5440	-0-	-3302	-0-	566 216	1 9	4658	2	Y	196	303	1			42
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					42

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	9870	X	7456	-0-	-2414	-0-	696 286	1 9	6474	2	Y	260	224	1			139
07	9300	X	7440	-0-	-1860	-0-	695 288	1 9	6457	2	Y	262	296	1			105
08	8277	X	7736	-0-	-541	-0-	769 261	1 9	6706	2	Y	237	286	1			56
09	8010	X	7364	-0-	-646	-0-	724 263	1 9	6377	2	Y	239	108	1			187
10	8277	X	8092	-0-	-185	-0-	848 263	1 9	6981	2	Y	239	370	1			56
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					56

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4210	-0-	-770	-0-	389 206	1 9	3615	2	Y	187	160	1			93
07	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	390 243	1 9	3617	2	Y	221	237	1			77
08	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	379 211	1 9	3301	2	Y	192	230	1			39
09	4380	X	3227	-0-	-1153	-0-	310 186	1 9	2731	2	Y	169	79	1			129
10	4340	X	2686	-0-	-1654	-0-	270 189	1 9	2227	2	Y	172	269	1			32
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					32

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	706 300	1 9	6506	2	Y	273	158	1			163
07	7316	X	6308	-0-	-1008	-0-	591 283	1 9	5434	2	Y	257	374	1	1	8	45
08	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	701 282	1 9	6045	2	Y	256	169	1			132
09	7500	X	7118	-0-	-382	-0-	705 267	1 9	6146	2	Y	243	167	1			208
10	7750	X	6918	-0-	-832	-0-	726 294	1 9	5898	2	Y	267	358	1			117
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	644 380	1 9	5982	2	Y	345	294	1			181
07	8680	X	6629	-0-	-2051	-0-	613 323	1 9	5693	2	Y	294	352	1			123
08	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	632 350	1 9	5505	2	Y	318	371	1			70
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	768 328	1 9	6767	2	Y	298	136	1			232
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	830 334	1 9	6840	2	Y	304	469	1			67
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					67

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	8100	X	7212	-0-	-888	-0-	674 277	1 9	6261	2	Y	252	214	1			136
07	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	670 266	1 9	6227	2	Y	242	277	1	1	8	100
08	7657	X	7547	-0-	-110	-0-	752 245	1 9	6550	2	Y	223	268	1			55
09	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	617 248	1 9	5431	2	Y	225	101	1			179
10	7440	X	6090	-0-	-1350	-0-	632 257	1 9	5201	2	Y	234	358	1			55
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					55

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	867 337	1 9	7993	2	Y	306	177	1			183
07	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	855 300	1 9	7861	2	Y	273	409	1			47
08	9393	X	9030	-0-	-363	-0-	910 276	1 9	7844	2	Y	251	167	1			131
09	9090	X	8752	-0-	-338	-0-	874 262	1 9	7616	2	Y	238	166	1			203
10	9393	X	8733	-0-	-660	-0-	925 295	1 9	7513	2	Y	268	357	1			114
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					114

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	8874	-0-	-7266	-0-	837 329	1 9	7708	2	Y	299	177	1			182
07	15748	X	9896	-0-	-5852	-0-	941 298	1 9	8657	2	Y	271	406	1			47
08	14539	X	7810	-0-	-6729	-0-	778 322	1 9	6710	2	Y	293	191	1			149
09	13470	X	6657	-0-	-6813	-0-	652 318	1 9	5687	2	Y	289	196	1			242
10	13919	X	4950	-0-	-8969	-0-	516 243	1 9	4191	2	Y	221	350	1			113
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					113

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	11384	-0-	-5416	-0-	113	1	10941	2	Y	300	265	1			220
							330	9									
07	17360	X	15408	-0-	-1952	-0-	140	1	14899	2	Y	335	451	1			104
							369	9									
08	17360	X	14621	-0-	-2739	-0-	117	1	14155	2	Y	317	279	1			142
							349	9									
09	16260	X	12180	-0-	-4080	-0-	95	1	11612	2	Y	430	308	1			264
							473	9									
10	15996	X	14057	-0-	-1939	-0-	116	1	13442	2	Y	454	565	1			153
							499	9									
11	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					153

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	11760	X	8185	-0-	-3575	-0-	92	1	7759	2	Y	304	253	1			211
							334	9									
07	12152	X	7242	-0-	-4910	-0-	89	1	6802	2	Y	319	428	1			102
							351	9									
08	9610	X	5465	-0-	-4145	-0-	69	1	5101	2	Y	268	242	1			128
							295	9									
09	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	132	1	18918	2	Y	572	375	1			325
							629	9									
10	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	143	1	18725	2	Y	510	654	1			181
							561	9									
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					181

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

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

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	6701	-0-	-5389	-0-	1107	1	5302	3	Y	178	199	0			5
							96	4	196	9							
07	12493	X	1832	-0-	-10661	-0-	723	1	950	3	Y	82	84	0			3
							69	4	90	9							
08	12462	X	7979	-0-	-4483	-0-	701	1	5308	3	Y	1730	1696	0			37
							67	4	1903	9							
09	8790	X	8612	-0-	-178	-0-	901	1	5432	3	Y	2026	2028	0			35
							50	4	2229	9							
*10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	995	1	7009	3	Y	1035	1044	0			26
							42	4	1139	9							
*11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	1031	1	10436	3	Y	931	931	0			26
							144	4	1024	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	844	1	365	3	Y	103	105	0			2
							162	4	113	9							
07	3906	X	1318	-0-	-2588	-0-	744	1	134	4	Y	400	395	0			7
							440	9									
08	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	755	1	63	4	Y	680	673	0			14
							748	9									
09	2880	X	1728	-0-	-1152	-0-	785	1	60	4	Y	803	799	0			18
							883	9									
10	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	960	1	122	4	Y	1111	1103	0			26
							1222	9									
*11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	801	1	180	4	Y	784	792	0			18
							862	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

06	8820	X	6697	-0-	-2123	-0-	908	1	4773	3	Y	869	894	0			23
							60	4	956	9							
07	9114	X	5204	-0-	-3910	-0-	722	1	3348	3	Y	967	976	0			14
							70	4	1064	9							
08	7967	X	7408	-0-	-559	-0-	919	1	4315	3	Y	1902	1885	0			31
							82	4	2092	9							
09	7710	X	7110	-0-	-600	-0-	879	1	4198	3	Y	1822	1812	0			41
							29	4	2004	9							
10	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	870	1	4497	3	Y	1684	1688	0			37
							68	4	1852	9							
11	7170	X	5400	-0-	-1770	-0-	657	1	3737	3	Y	827	842	0			22
							96	4	910	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

06	4380	X	4039	-0-	-341	-0-	813	1	2350	3	Y	786	787	0			13
							11	4	865	9							
07	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	831	1	2435	3	Y	779	783	0			9
							8	4	857	9							
08	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	833	1	2297	3	Y	749	746	0			12
							3	4	824	9							
09	4050	X	3800	-0-	-250	-0-	872	1	2142	3	Y	711	710	0			13
							4	4	782	9							
10	4185	X	2991	-0-	-1194	-0-	753	1	1593	3	Y	583	584	0			12
							4	4	641	9							
*11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	638	1	2937	3	Y	612	614	0			10
							5	4	673	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	421	1	9730	3	Y	3986	3925	0			66
							6	4	4385	9							
07	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	965	1	8615	3	Y	3080	3109	0			37
							9	4	3388	9							
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	914	1	7318	3	Y	2461	2460	0			38
							4	4	2707	9							
09	14550	X	9357	-0-	-5193	-0-	908	1	5923	3	Y	2293	2288	0			43
							4	4	2522	9							
*10	15035	X	7533	-0-	-7502	-0-	887	1	4665	3	Y	1796	1801	0			38
							5	4	1976	9							
11	14550	X	6494	-0-	-8056	-0-	864	1	3933	3	Y	1536	1550	0			24
							7	4	1690	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

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

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

06	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	650	1	1452	3	Y	244	245	0			4
						124	4	268	9							
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	627	1	1590	3	Y	294	293	0			5
						112	4	323	9							
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	618	1	1540	3	Y	601	593	0			13
						52	4	661	9							
09	2430 N	2068	-0-	-362	-0-	637	1	1132	3	Y	227	235	0			5
						49	4	250	9							
10	2511 N	1007	-0-	-1504	-0-	720	1	91	4	Y	178	179	0			4
						196	9									
11	2430 N	1586	-0-	-844	-0-	675	1	524	3	Y	214	213	0			5
						152	4	235	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

06	1230 N	886	-0-	-344	-0-	507	1	124	3	Y	210	208	0			5
						24	4	231	9							
07	1147 N	81	-0-	-1066	-0-	65	1	6	4	Y	9	14	0			-0-
						10	9									
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	406	1	36	4	Y	243	239	0			4
						267	9									
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	538	1	18	4	Y	319	316	0			7
						351	9									
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	584	1	46	4	Y	323	323	0			7
						355	9									
*11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	560	1	601	3	Y	396	392	0			11
						82	4	436	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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	1110	N	391	-0-	-719	-0-	81	1	130	3	N	159	149	1			14
							5	4	175	9							
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	196	1	235	3	N	135	137	1			12
							10	4	149	9							
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	522	1	63	3	N	192	190	1			14
							117	4	211	9							
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	704	1	22	4	N	82	87	1			9
							90	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	656	1	21	4	N	375	357	1			27
							413	9									
11	870	N	520	-0-	-350	-0-	366	1	60	3	N	66	87	1			6
							21	4	73	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	720	-0-	-4440	-0-	642	1	43	4	Y	32	54	0			1
							35	9									
07	5332	X	1526	-0-	-3806	-0-	198	1	949	3	Y	327	323	0			5
							19	4	360	9							
08	4588	X	2339	-0-	-2249	-0-	630	1	531	3	Y	1019	1007	0			17
							57	4	1121	9							
09	4440	X	2639	-0-	-1801	-0-	697	1	1223	3	Y	633	636	0			14
							23	4	696	9							
10	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	727	1	1080	3	Y	729	727	0			16
							57	4	802	9							
11	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	746	1	917	3	Y	415	420	0			11
							109	4	457	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	772	1	1891	3	Y	847	843	0			22
							51	4	932	9							
07	3999	X	1223	-0-	-2776	-0-	244	1	670	3	Y	259	277	0			4
							24	4	285	9							
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	824	1	2426	3	Y	1007	995	0			16
							74	4	1108	9							
09	3870	X	2999	-0-	-871	-0-	766	1	1327	3	Y	801	799	0			18
							25	4	881	9							
10	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	788	1	1257	3	Y	819	819	0			18
							62	4	901	9							
11	4290	X	2462	-0-	-1828	-0-	798	1	865	3	Y	620	621	0			17
							117	4	682	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	640	1	1645	3	Y	277	304	0			60
							78	4	305	9							
07	3100	X	1561	-0-	-1539	-0-	406	1	686	3	Y	204	189	0			75
							245	4	224	9							
08	2635	X	1690	-0-	-945	-0-	509	1	843	3	Y	261	245	0			91
							51	4	287	9							
09	2610	X	1383	-0-	-1227	-0-	660	1	353	3	Y	148	199	0			40
							207	4	163	9							
*10	1550	N	364	-0-	-1186	-0-	47	1	131	3	Y	137	122	0			55
							35	4	151	9							
11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	100	1	1016	3	Y	284	248	0			91
							34	4	312	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	148	1	1380	3	Y	98	99	0			21
							18	4	108	9							
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	392	1	1241	3	Y	218	173	0			66
							237	4	240	9							
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	433	1	1574	3	Y	120	144	0			42
							43	4	132	9							
09	1650	N	703	-0-	-947	-0-	397	1	124	4	Y	165	162	0			45
							182	9									
*10	2108	N	443	-0-	-1665	-0-	186	1	139	4	Y	107	117	0			35
							118	9									
11	2100	N	382	-0-	-1718	-0-	225	1	78	4	Y	72	84	0			23
							79	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	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-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

06	8190 X	5359	-0-	-2831	-0-	626	1	4462	3	Y	197	194	0			6
						54	4	217	9							
07	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	1263	1	15506	3	Y	426	417	0			15
						118	4	469	9							
08	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1095	1	11725	3	Y	632	633	0			14
						103	4	695	9							
09	12750 X	10841	-0-	-1909	-0-	923	1	9434	3	Y	394	401	0			7
						51	4	433	9							
10	17360 X	11004	-0-	-6356	-0-	950	1	9735	3	Y	254	255	0			6
						40	4	279	9							
11	16800 X	9935	-0-	-6865	-0-	733	1	8758	3	Y	310	307	0			9
						103	4	341	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

06	3750 X	2352	-0-	-1398	-0-	649	1	1171	3	Y	405	402	0			16
						86	4	446	9							
07	3875 X	2811	-0-	-1064	-0-	712	1	1510	3	Y	413	412	0			17
						135	4	454	9							
08	5983 X	3100	-0-	-2883	-0-	655	1	1795	3	Y	494	507	0			4
						107	4	543	9							
09	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	711	1	1511	3	Y	450	450	0			4
						85	4	495	9							
10	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	691	1	1206	3	Y	369	368	0			5
						91	4	406	9							
*11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	834	1	1849	3	Y	479	476	0			8
						108	4	527	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

06	870 N	691	-0-	-179	-0-	349	1	98	3	Y	188	193	0			2
						37	4	207	9							
07	1085 N	529	-0-	-556	-0-	372	1	38	4	Y	108	109	0			1
						119	9									
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	309	1	131	3	Y	176	175	0			2
						29	4	194	9							
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	183	1	19	3	Y	126	126	0			2
						15	4	139	9							
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	894	877	0			19
						5	4	983	9							
*11	3000 N	3999	-0-	999	999	295	1	2194	3	Y	1341	1339	0			21
						35	4	1475	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	12570	X	4101	-0-	-8469	-0-	272	1	3437	3	Y	326	317	0			71
							33	4	359	9							
07	12989	X	4841	-0-	-8148	-0-	589	1	3642	3	Y	231	232	0			70
							356	4	254	9							
08	15779	X	4689	-0-	-11090	-0-	742	1	3601	3	Y	247	231	0			86
							74	4	272	9							
09	14310	X	3692	-0-	-10618	-0-	530	1	2864	3	Y	120	173	0			33
							166	4	132	9							
*10	13485	X	5328	-0-	-8157	-0-	425	1	4301	3	Y	257	193	0			97
							319	4	283	9							
*11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	422	1	4275	3	Y	300	301	0			96
							146	4	330	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

06	2490	X	2169	-0-	-321	-0-	559	1	1161	3	Y	341	340	1			13
							74	4	375	9							
07	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	610	1	1359	3	Y	391	388	1			16
							116	4	430	9							
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	603	1	1149	3	Y	366	379	1			3
							99	4	403	9							
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	602	1	1284	3	Y	288	288	1			3
							72	4	317	9							
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	577	1	1743	3	Y	414	411	1			6
							76	4	455	9							
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	598	1	1761	3	Y	347	347	1			6
							77	4	382	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	10560	X	8978	-0-	-1582	-0-	826	1	7488	3	Y	557	557	0			18
							51	4	613	9							
07	10912	X	9173	-0-	-1739	-0-	869	1	7571	3	Y	611	613	0			16
							61	4	672	9							
08	11501	X	10078	-0-	-1423	-0-	993	1	8263	3	Y	688	684	0			20
							65	4	757	9							
09	11130	X	9323	-0-	-1807	-0-	990	1	7561	3	Y	626	627	0			19
							83	4	689	9							
10	11501	X	5653	-0-	-5848	-0-	794	1	4329	3	Y	385	391	0			13
							106	4	424	9							
11	9750	X	7897	-0-	-1853	-0-	1203	1	5895	3	Y	587	582	0			18
							153	4	646	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	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	662	1	2468	3	Y	800	806	0			23
							58	4	880	9							
07	7316	X	3175	-0-	-4141	-0-	626	1	1657	3	Y	756	752	0			27
							60	4	832	9							
08	5673	X	553	-0-	-5120	-0-	472	1	46	4	Y	32	58	0			1
							35	9									
09	5490	X	3767	-0-	-1723	-0-	1131	1	1198	3	Y	1251	1230	0			22
							62	4	1376	9							
*10	5053	X	2826	-0-	-2227	-0-	892	1	956	3	Y	855	855	0			22
							37	4	941	9							
11	4080	X	2690	-0-	-1390	-0-	534	1	1227	3	Y	777	777	0			22
							74	4	855	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

06	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	996	1	2109	3	Y	389	388	0			11
							87	4	428	9							
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	972	1	8065	3	Y	230	233	0			8
							92	4	253	9							
08	3968	X	1576	-0-	-2392	-0-	891	1	469	3	Y	118	123	0			3
							86	4	130	9							
09	3840	X	686	-0-	-3154	-0-	373	1	20	4	Y	266	264	0			5
							293	9									
10	5394	X	1132	-0-	-4262	-0-	239	1	609	3	Y	249	248	0			6
							10	4	274	9							
11	5220	X	913	-0-	-4307	-0-	114	1	652	3	Y	119	122	0			3
							16	4	131	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

06	12420	X	6018	-0-	-6402	-0-	562	1	4757	3	Y	604	603	0			19
							35	4	664	9							
07	12710	X	5380	-0-	-7330	-0-	545	1	4168	3	Y	571	575	0			15
							39	4	628	9							
08	11718	X	5096	-0-	-6622	-0-	574	1	3812	3	Y	612	609	0			18
							37	4	673	9							
09	11340	X	3991	-0-	-7349	-0-	544	1	2801	3	Y	545	547	0			16
							46	4	600	9							
10	8432	X	3801	-0-	-4631	-0-	579	1	2539	3	Y	551	548	0			19
							77	4	606	9							
11	6030	X	1949	-0-	-4081	-0-	552	1	890	3	Y	397	404	0			12
							70	4	437	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	805	1	5029	3	Y	1966	1932	0			52
							53	4	2163	9							
07	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	954	1	7983	3	Y	2566	2580	0			38
							93	4	2823	9							
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	899	1	6567	3	Y	2140	2143	0			35
							80	4	2354	9							
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	814	1	5342	3	Y	1896	1888	0			43
							27	4	2086	9							
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	794	1	4337	3	Y	1808	1811	0			40
							62	4	1989	9							
11	5610	X	4643	-0-	-967	-0-	633	1	3545	3	Y	338	369	0			9
							93	4	372	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	8760	X	7163	-0-	-1597	-0-	238	1	5503	3	Y	1290	1300	0			21
							3	4	1419	9							
07	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	236	1	5406	3	Y	1676	1677	0			20
							2	4	1844	9							
08	7998	X	7953	-0-	-45	-0-	236	1	5542	3	Y	1976	1965	0			31
							1	4	2174	9							
09	7680	X	6848	-0-	-832	-0-	248	1	5316	3	Y	1166	1175	0			22
							1	4	1283	9							
10	7781	X	7105	-0-	-676	-0-	276	1	5412	3	Y	1286	1281	0			27
							2	4	1415	9							
11	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	278	1	5448	3	Y	1428	1433	0			22
							3	4	1571	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

06	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	721	1	8853	3	Y	3942	3882	0			65
							10	4	4336	9							
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	912	1	5782	3	Y	2531	2566	0			30
							8	4	2784	9							
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	830	1	4524	3	Y	1944	1944	0			30
							3	4	2138	9							
09	13920	X	6716	-0-	-7204	-0-	845	1	4067	3	Y	1636	1635	0			31
							4	4	1800	9							
10	14384	X	5969	-0-	-8415	-0-	786	1	3914	3	Y	1149	1156	0			24
							5	4	1264	9							
11	13920	X	11433	-0-	-2487	-0-	377	1	7284	3	Y	3425	3396	0			53
							4	4	3768	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	454	1	40	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	186	X	62	-0-	-124	-0-	57	1	5	4	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	1	3	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	250	1	14	4	Y	36	35	0			1
							40	9									
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	73	1	3	4	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	53	1	27	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

06	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	421	1	1924	3	Y	493	493	0			16
							26	4	542	9							
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	520	1	1739	3	Y	531	533	0			14
							37	4	584	9							
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	489	1	2741	3	Y	490	490	0			14
							32	4	539	9							
09	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	445	1	2478	3	Y	412	414	0			12
							37	4	453	9							
10	3813	X	3036	-0-	-777	-0-	456	1	2075	3	Y	404	402	0			14
							61	4	444	9							
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	503	1	2548	3	Y	418	419	0			13
							64	4	460	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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	902	1	1841	3	Y	471	469	0			14
							79	4	518	9							
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	906	1	1608	3	Y	457	455	0			16
							86	4	503	9							
08	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	860	1	1050	3	Y	366	374	0			8
							83	4	403	9							
09	3480	X	1194	-0-	-2286	-0-	336	1	495	3	Y	314	317	0			5
							18	4	345	9							
*10	3596	X	1262	-0-	-2334	-0-	246	1	689	3	Y	288	286	0			7
							10	4	317	9							
11	3330	X	2132	-0-	-1198	-0-	386	1	1370	3	Y	294	293	0			8
							53	4	323	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5064	-0-	-1086	-0-	765	1	3506	3	Y	660	657	0			19
							67	4	726	9							
07	6293	X	3814	-0-	-2479	-0-	740	1	2276	3	Y	662	658	0			23
							70	4	728	9							
08	6293	X	4239	-0-	-2054	-0-	780	1	2722	3	Y	602	612	0			13
							75	4	662	9							
09	5700	X	3654	-0-	-2046	-0-	561	1	2403	3	Y	599	602	0			10
							31	4	659	9							
*10	5859	X	3938	-0-	-1921	-0-	460	1	2902	3	Y	506	503	0			13
							19	4	557	9							
11	5070	X	2591	-0-	-2479	-0-	300	1	1687	3	Y	511	510	0			14
							42	4	562	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7794	-0-	-456	-0-	700	1	5707	3	Y	1252	1256	0			21
							10	4	1377	9							
07	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	710	1	5685	3	Y	1203	1210	0			14
							7	4	1323	9							
08	8525	X	7592	-0-	-933	-0-	707	1	5668	3	Y	1104	1101	0			17
							3	4	1214	9							
09	8220	X	7192	-0-	-1028	-0-	735	1	5249	3	Y	1095	1092	0			20
							3	4	1205	9							
10	8060	X	7146	-0-	-914	-0-	779	1	5165	3	Y	1088	1085	0			23
							5	4	1197	9							
11	7800	X	6842	-0-	-958	-0-	798	1	4748	3	Y	1172	1177	0			18
							7	4	1289	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4554	-0-	-1086	-0-	980	1	1560	3	Y	1772	1759	0			47
							65	4	1949	9							
07	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	1106	1	2167	3	Y	1614	1637	0			24
							108	4	1775	9							
08	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	666	1	2371	3	Y	1233	1237	0			20
							60	4	1356	9							
09	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	614	1	1952	3	Y	1179	1172	0			27
							20	4	1297	9							
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	693	1	4486	3	Y	1087	1090	0			24
							54	4	1196	9							
*11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	865	1	3131	3	Y	821	823	0			22
							127	4	903	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	6060	X	5222	-0-	-838	-0-	660	1	2553	3	Y	1774	1770	0			52
							58	4	1951	9							
07	6262	X	4521	-0-	-1741	-0-	709	1	2632	3	Y	1012	1028	0			36
							67	4	1113	9							
08	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	672	1	2225	3	Y	935	951	0			20
							64	4	1029	9							
09	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	581	1	1990	3	Y	791	797	0			14
							32	4	870	9							
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	682	1	2372	3	Y	928	919	0			23
							28	4	1021	9							
11	3930	X	3027	-0-	-903	-0-	615	1	1500	3	Y	752	754	0			21
							85	4	827	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

06	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	840	1	865	3	Y	473	473	0			12
							56	4	520	9							
07	2511	X	162	-0-	-2349	-0-	95	1	9	4	Y	53	64	0			1
							58	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	785	1	1199	3	Y	577	569	0			9
							70	4	635	9							
09	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	796	1	682	3	Y	459	458	0			10
							26	4	505	9							
10	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	811	1	659	3	Y	420	421	0			9
							64	4	462	9							
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	704	1	1441	3	Y	361	360	0			10
							103	4	397	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

06	9090	X	5518	-0-	-3572	-0-	796	1	3753	3	Y	833	838	0			22
							53	4	916	9							
07	9393	X	8267	-0-	-1126	-0-	979	1	6145	3	Y	953	961	0			14
							95	4	1048	9							
08	10013	X	6454	-0-	-3559	-0-	838	1	4514	3	Y	934	933	0			15
							75	4	1027	9							
09	9690	X	5728	-0-	-3962	-0-	796	1	3849	3	Y	961	954	0			22
							26	4	1057	9							
10	10013	X	5762	-0-	-4251	-0-	773	1	3997	3	Y	846	849	0			19
							61	4	931	9							
11	8010	X	4062	-0-	-3948	-0-	655	1	2522	3	Y	717	717	0			19
							96	4	789	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

06	4860	X	3064	-0-	-1796	-0-	587	1	1886	3	Y	530	535	0			9
							8	4	583	9							
07	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	714	1	1861	3	Y	566	568	0			7
							6	4	623	9							
08	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	732	1	1394	3	Y	626	623	0			10
							3	4	689	9							
09	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	721	1	1335	3	Y	595	594	0			11
							3	4	655	9							
10	3720	X	1606	-0-	-2114	-0-	659	1	480	3	Y	421	423	0			9
							4	4	463	9							
*11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	3	Y	838	834	0			13
							2	4	922	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	13740	X	11368	-0-	-2372	-0-	1138	1	9147	3	Y	920	912	0			29
							71	4	1012	9							
07	14198	X	11797	-0-	-2401	-0-	1193	1	9671	3	Y	772	780	0			21
							84	4	849	9							
08	12679	X	10900	-0-	-1779	-0-	1193	1	8753	3	Y	796	794	0			23
							78	4	876	9							
09	12270	X	9667	-0-	-2603	-0-	1160	1	7468	3	Y	855	853	0			25
							98	4	941	9							
10	12152	X	11038	-0-	-1114	-0-	1225	1	8037	3	Y	1466	1441	0			50
							163	4	1613	9							
11	11430	X	10475	-0-	-955	-0-	1135	1	7184	3	Y	1828	1821	0			57
							145	4	2011	9							

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	687	1	2902	3	Y	1156	1156	0			19
							130	4	1272	9							
07	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	633	1	2933	3	Y	1140	1138	0			21
							112	4	1254	9							
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	635	1	2961	3	Y	1107	1105	0			23
							53	4	1218	9							
09	4980	X	4428	-0-	-552	-0-	628	1	2616	3	Y	1033	1033	0			23
							48	4	1136	9							
10	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	673	1	2713	3	Y	992	992	0			23
							84	4	1091	9							
11	4980	X	3284	-0-	-1696	-0-	614	1	1656	3	Y	796	801	0			18
							138	4	876	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	689	1	5848	3	Y	2050	2038	0			60
							59	4	2255	9							
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	742	1	5961	3	Y	2254	2235	0			79
							70	4	2479	9							
08	9052	X	8497	-0-	-555	-0-	709	1	5459	3	Y	2056	2091	0			44
							67	4	2262	9							
09	8850	X	6794	-0-	-2056	-0-	613	1	4563	3	Y	1440	1459	0			25
							34	4	1584	9							
*10	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	767	1	5454	3	Y	1805	1784	0			46
							32	4	1986	9							
11	8940	X	6400	-0-	-2540	-0-	628	1	4506	3	Y	1072	1088	0			30
							87	4	1179	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	5729	3	Y	1199	1195	0			35
							54	4	1319	9							
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	539	1	5414	3	Y	1027	1026	0			36
							51	4	1130	9							
08	8246	X	6790	-0-	-1456	-0-	547	1	5060	3	Y	1028	1042	0			22
							52	4	1131	9							
09	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	564	1	4626	3	Y	929	935	0			16
							31	4	1022	9							
*10	8246	X	6320	-0-	-1926	-0-	759	1	4386	3	Y	1039	1029	0			26
							32	4	1143	9							
11	7740	X	5612	-0-	-2128	-0-	513	1	4041	3	Y	897	898	0			25
							71	4	987	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-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	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	595	1	3964	3	Y	2187	2134	0			69
							37	4	2406	9							
07	7905	X	6334	-0-	-1571	-0-	595	1	3244	3	Y	2230	2239	0			60
							42	4	2453	9							
08	7905	X	4480	-0-	-3425	-0-	636	1	2350	3	Y	1320	1342	0			38
							42	4	1452	9							
09	7650	X	3134	-0-	-4516	-0-	800	1	1012	3	Y	1140	1144	0			34
							68	4	1254	9							
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1181	1	6500	3	Y	1599	1578	0			55
							158	4	1759	9							
*11	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1004	1	5291	3	Y	662	696	0			21
							128	4	728	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

06	13290	X	5889	-0-	-7401	-0-	1000	1	4476	3	Y	296	305	0			9
							87	4	326	9							
07	10261	X	7727	-0-	-2534	-0-	1047	1	5615	3	Y	878	856	0			31
							99	4	966	9							
08	7657	X	3714	-0-	-3943	-0-	486	1	2475	3	Y	643	660	0			14
							46	4	707	9							
09	7410	X	7246	-0-	-164	-0-	1117	1	5065	3	Y	911	909	0			16
							62	4	1002	9							
10	7657	X	1594	-0-	-6063	-0-	261	1	974	3	Y	316	324	0			8
							11	4	348	9							
11	7410	X	6633	-0-	-777	-0-	641	1	4585	3	Y	1198	1172	0			34
							89	4	1318	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

06	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	588	1	894	3	Y	680	680	0			11
							113	4	748	9							
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	604	1	1000	3	Y	524	525	0			10
							108	4	576	9							
08	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	580	1	219	3	Y	385	387	0			8
							49	4	424	9							
09	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	627	1	801	3	Y	583	578	0			13
							48	4	641	9							
10	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	898	1	540	3	Y	566	566	0			13
							114	4	623	9							
11	2340	X	1818	-0-	-522	-0-	610	1	507	3	Y	513	514	0			12
							137	4	564	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

06	1530	N	542	-0-	-988	-0-	480	1	42	4	Y	18	28	0			1
							20	9									
07	1457	N	703	-0-	-754	-0-	478	1	46	4	Y	163	158	0			6
							179	9									
08	1178	N	282	-0-	-896	-0-	214	1	21	4	Y	43	48	0			1
							47	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	625	1	34	4	Y	235	232	0			4
							259	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	632	1	26	4	Y	485	477	0			12
							534	9									
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	126	1	17	4	Y	32	43	0			1
							35	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	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	863	1	3519	3	Y	1274	1284	0			21
							12	4	1401	9							
07	6231	X	5144	-0-	-1087	-0-	853	1	2889	3	Y	1267	1273	0			15
							8	4	1394	9							
08	6169	X	5687	-0-	-482	-0-	881	1	3399	3	Y	1276	1271	0			20
							3	4	1404	9							
09	5970	X	5134	-0-	-836	-0-	915	1	2897	3	Y	1198	1196	0			22
							4	4	1318	9							
10	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	993	1	2761	3	Y	1188	1185	0			25
							6	4	1307	9							
11	5790	X	4180	-0-	-1610	-0-	718	1	2374	3	Y	984	994	0			15
							6	4	1082	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	10500	X	6869	-0-	-3631	-0-	1234	1	4721	3	Y	733	732	0			21
							108	4	806	9							
07	10850	X	7400	-0-	-3450	-0-	1261	1	4824	3	Y	1086	1069	0			38
							120	4	1195	9							
08	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	1191	1	4369	3	Y	1180	1193	0			25
							114	4	1298	9							
09	7470	X	490	-0-	-6980	-0-	446	1	24	4	Y	18	43	0			-0-
							20	9									
10	7719	X	7165	-0-	-554	-0-	1100	1	5480	3	Y	490	478	0			12
							46	4	539	9							
11	7170	X	5664	-0-	-1506	-0-	1009	1	3464	3	Y	955	940	0			27
							140	4	1051	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	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	716	1	4366	3	Y	717	718	0			19
							47	4	789	9							
07	7347	X	4702	-0-	-2645	-0-	452	1	3362	3	Y	767	775	0			11
							44	4	844	9							
08	7347	X	5155	-0-	-2192	-0-	555	1	3580	3	Y	882	879	0			14
							50	4	970	9							
09	7110	X	5590	-0-	-1520	-0-	453	1	3453	3	Y	1517	1497	0			34
							15	4	1669	9							
10	6851	X	5632	-0-	-1219	-0-	561	1	3425	3	Y	1456	1458	0			32
							44	4	1602	9							
11	5910	X	3312	-0-	-2598	-0-	338	1	1932	3	Y	903	911	0			24
							49	4	993	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	11310	X	10313	-0-	-997	-0-	959	1	8145	3	Y	1042	1032	0			27
							63	4	1146	9							
07	12679	X	9260	-0-	-3419	-0-	853	1	7243	3	Y	983	995	0			15
							83	4	1081	9							
08	12679	X	11799	-0-	-880	-0-	1071	1	9321	3	Y	1192	1188	0			19
							96	4	1311	9							
09	12270	X	5451	-0-	-6819	-0-	745	1	3842	3	Y	763	765	0			17
							25	4	839	9							
10	10664	X	9756	-0-	-908	-0-	932	1	7654	3	Y	997	992	0			22
							73	4	1097	9							
11	11430	X	5326	-0-	-6104	-0-	652	1	4172	3	Y	369	381	0			10
							96	4	406	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

06	8880 X	3206	-0-	-5674	-0-	647	1	2062	3	Y	440	436	0			13
						13	4	484	9							
07	17050 X	3391	-0-	-13659	-0-	718	1	2258	3	Y	363	368	0			8
						16	4	399	9							
08	18352 X	3366	-0-	-14986	-0-	496	1	2597	3	Y	238	243	0			3
						11	4	262	9							
09	17760 X	3266	-0-	-14494	-0-	495	1	2453	3	Y	278	278	0			3
						12	4	306	9							
10	18352 X	3493	-0-	-14859	-0-	570	1	2545	3	Y	320	319	0			4
						26	4	352	9							
*11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	420	1	2848	3	Y	208	207	0			5
						14	4	229	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

06	4710 X	4094	-0-	-616	-0-	300	1	3555	3	Y	200	200	0			6
						19	4	220	9							
07	4867 X	3995	-0-	-872	-0-	314	1	3440	3	Y	199	200	0			5
						22	4	219	9							
08	4898 X	3877	-0-	-1021	-0-	335	1	3305	3	Y	195	194	0			6
						22	4	215	9							
09	4530 X	3138	-0-	-1392	-0-	267	1	2655	3	Y	176	177	0			5
						22	4	194	9							
10	4681 X	3476	-0-	-1205	-0-	270	1	2975	3	Y	177	176	0			6
						36	4	195	9							
11	4080 X	2171	-0-	-1909	-0-	209	1	1761	3	Y	158	159	0			5
						27	4	174	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

06	10170 X	5369	-0-	-4801	-0-	897	1	3671	3	Y	657	650	0			19
						78	4	723	9							
07	10509 X	5653	-0-	-4856	-0-	846	1	3995	3	Y	665	661	0			23
						80	4	732	9							
08	7998 X	5370	-0-	-2628	-0-	1107	1	3345	3	Y	738	745	0			16
						106	4	812	9							
09	7740 X	4387	-0-	-3353	-0-	1092	1	2594	3	Y	583	589	0			10
						60	4	641	9							
*10	6200 X	5171	-0-	-1029	-0-	991	1	3446	3	Y	630	624	0			16
						41	4	693	9							
11	5460 X	3500	-0-	-1960	-0-	632	1	2299	3	Y	438	442	0			12
						87	4	482	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	12750	X	9637	-0-	-3113	-0-	1196	1	7911	3	Y	387	385	0			11
							104	4	426	9							
07	13175	X	9669	-0-	-3506	-0-	1196	1	7857	3	Y	457	452	0			16
							113	4	503	9							
08	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	1124	1	7077	3	Y	1467	1451	0			32
							107	4	1614	9							
09	10170	X	9787	-0-	-383	-0-	1168	1	7088	3	Y	1333	1342	0			23
							65	4	1466	9							
*10	10509	X	9546	-0-	-963	-0-	1279	1	7833	3	Y	345	359	0			9
							54	4	380	9							
*11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	1316	1	7898	3	Y	353	352	0			10
							183	4	388	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

06	15120	X	3281	-0-	-11839	-0-	552	1	2078	3	Y	561	575	0			18
							34	4	617	9							
07	12896	X	8853	-0-	-4043	-0-	1015	1	6413	3	Y	1230	1215	0			33
							72	4	1353	9							
08	11408	X	8984	-0-	-2424	-0-	1142	1	6263	3	Y	1367	1361	0			39
							75	4	1504	9							
09	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	1068	1	5498	3	Y	1171	1175	0			35
							90	4	1288	9							
10	9424	X	8391	-0-	-1033	-0-	1127	1	5877	3	Y	1124	1120	0			39
							151	4	1236	9							
11	8700	X	7627	-0-	-1073	-0-	1115	1	5163	3	Y	1097	1102	0			34
							142	4	1207	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	642	1	3920	3	Y	234	236	0			7
							40	4	257	9							
07	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	827	1	6095	3	Y	350	348	0			9
							58	4	385	9							
08	9207	X	6227	-0-	-2980	-0-	868	1	4974	3	Y	298	298	0			9
							57	4	328	9							
09	8910	X	5133	-0-	-3777	-0-	720	1	3988	3	Y	331	330	0			10
							61	4	364	9							
10	7781	X	4758	-0-	-3023	-0-	679	1	3640	3	Y	316	315	0			11
							91	4	348	9							
11	7140	X	4964	-0-	-2176	-0-	769	1	3698	3	Y	363	363	0			11
							98	4	399	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

06	6090	X	5584	-0-	-506	-0-	620	1	3990	3	Y	850	839	0			27
							39	4	935	9							
07	6293	X	4435	-0-	-1858	-0-	510	1	3211	3	Y	616	626	0			17
							36	4	678	9							
08	5797	X	1230	-0-	-4567	-0-	307	1	712	3	Y	174	186	0			5
							20	4	191	9							
09	5580	X	2161	-0-	-3419	-0-	440	1	1313	3	Y	337	332	0			10
							37	4	371	9							
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	909	1	3766	3	Y	908	887	0			31
							122	4	999	9							
11	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	814	1	2986	3	Y	709	718	0			22
							103	4	780	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	14850	X	8958	-0-	-5892	-0-	778	1	6397	3	Y	1574	1572	0			41
							52	4	1731	9							
07	15345	X	9307	-0-	-6038	-0-	774	1	6837	3	Y	1474	1493	0			22
							75	4	1621	9							
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	872	1	8908	3	Y	1379	1379	0			22
							78	4	1517	9							
09	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	996	1	12508	3	Y	1016	1015	0			23
							33	4	1118	9							
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	993	1	11618	3	Y	561	572	0			12
							78	4	617	9							
*11	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	998	1	10767	3	Y	572	569	0			15
							146	4	629	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	43	1	3	4	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	1	6	4	Y	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	85	1	312	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7606	-0-	-1994	-0-	737	1	5430	3	Y	1264	1262	0			33
							49	4	1390	9							
07	9269	X	7528	-0-	-1741	-0-	713	1	5523	3	Y	1111	1127	0			17
							70	4	1222	9							
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	738	1	5726	3	Y	1240	1237	0			20
							66	4	1364	9							
09	7590	X	7044	-0-	-546	-0-	685	1	5030	3	Y	1187	1180	0			27
							23	4	1306	9							
10	7843	X	7050	-0-	-793	-0-	696	1	4927	3	Y	1247	1246	0			28
							55	4	1372	9							
11	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	689	1	4601	3	Y	1299	1292	0			35
							101	4	1429	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	919	1	6676	3	Y	1156	1155	0			30
							61	4	1272	9							
07	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	868	1	6852	3	Y	1096	1110	0			16
							85	4	1206	9							
08	9269	X	8876	-0-	-393	-0-	899	1	6520	3	Y	1252	1248	0			20
							80	4	1377	9							
09	8970	X	7919	-0-	-1051	-0-	830	1	5675	3	Y	1260	1252	0			28
							28	4	1386	9							
10	9269	X	8598	-0-	-671	-0-	866	1	5975	3	Y	1535	1529	0			34
							68	4	1689	9							
11	8940	X	7813	-0-	-1127	-0-	900	1	5370	3	Y	1283	1282	0			35
							132	4	1411	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	15090	X	6102	-0-	-8988	-0-	911	1	3865	3	Y	1151	1151	0			30
							60	4	1266	9							
07	15593	X	5548	-0-	-10045	-0-	828	1	3576	3	Y	966	982	0			14
							81	4	1063	9							
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1008	1	6301	3	Y	1058	1055	0			17
							90	4	1164	9							
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1068	1	9268	3	Y	1024	1018	0			23
							36	4	1126	9							
10	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	1080	1	9470	3	Y	1114	1112	0			25
							85	4	1225	9							
*11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1284	1	11899	3	Y	1160	1154	0			31
							188	4	1276	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	19770	X	6328	-0-	-13442	-0-	505	1	5227	3	Y	514	541	0			16
							31	4	565	9							
07	23498	X	12350	-0-	-11148	-0-	946	1	9879	3	Y	1325	1306	0			35
							67	4	1458	9							
08	23498	X	18931	-0-	-4567	-0-	1344	1	15467	3	Y	1848	1830	0			53
							87	4	2033	9							
09	22740	X	16420	-0-	-6320	-0-	1308	1	13360	3	Y	1493	1502	0			44
							110	4	1642	9							
10	22568	X	12756	-0-	-9812	-0-	1319	1	10131	3	Y	1028	1037	0			35
							175	4	1131	9							
11	18330	X	17187	-0-	-1143	-0-	1746	1	13559	3	Y	1508	1496	0			47
							223	4	1659	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	8820	X	6873	-0-	-1947	-0-	768	1	4895	3	Y	1027	1028	0			12
							80	4	1130	9							
07	11315	X	8450	-0-	-2865	-0-	1241	1	5700	3	Y	1257	1258	0			11
							126	4	1383	9							
08	11315	X	6409	-0-	-4906	-0-	1120	1	4310	3	Y	797	799	0			9
							102	4	877	9							
09	10950	X	4733	-0-	-6217	-0-	435	1	3284	3	Y	890	884	0			15
							35	4	979	9							
10	8463	X	6747	-0-	-1716	-0-	838	1	4386	3	Y	1334	1321	0			28
							56	4	1467	9							
11	8190	X	4719	-0-	-3471	-0-	952	1	2272	3	Y	1258	1266	0			20
							111	4	1384	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	16470	X	6234	-0-	-10236	-0-	720	1	4151	3	Y	1171	1171	0			14
							75	4	1288	9							
07	17019	X	9101	-0-	-7918	-0-	1249	1	6218	3	Y	1370	1372	0			12
							127	4	1507	9							
08	16864	X	9333	-0-	-7531	-0-	1316	1	6530	3	Y	1243	1241	0			14
							120	4	1367	9							
09	6720	X	4997	-0-	-1723	-0-	471	1	3793	3	Y	633	636	0			11
							37	4	696	9							
10	9114	X	4579	-0-	-4535	-0-	438	1	3320	3	Y	720	716	0			15
							29	4	792	9							
11	9030	X	4706	-0-	-4324	-0-	544	1	3140	3	Y	871	872	0			14
							64	4	958	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	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	1187	1	4596	3	Y	1082	1082	0			13
							124	4	1190	9							
07	10199	X	7693	-0-	-2506	-0-	1201	1	5233	3	Y	1034	1038	0			9
							122	4	1137	9							
08	8556	X	6006	-0-	-2550	-0-	996	1	4005	3	Y	831	830	0			10
							91	4	914	9							
09	7800	X	4104	-0-	-3696	-0-	599	1	2775	3	Y	620	619	0			11
							48	4	682	9							
10	7688	X	7280	-0-	-408	-0-	1092	1	4902	3	Y	1104	1092	0			23
							72	4	1214	9							
11	7440	X	6204	-0-	-1236	-0-	989	1	4075	3	Y	932	940	0			15
							115	4	1025	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

06	19380	X	10620	-0-	-8760	-0-	957	1	8595	3	Y	917	904	0			29
							59	4	1009	9							
07	18011	X	9046	-0-	-8965	-0-	886	1	7224	3	Y	794	802	0			21
							63	4	873	9							
08	17918	X	10440	-0-	-7478	-0-	1238	1	8013	3	Y	1007	999	0			29
							81	4	1108	9							
09	11700	X	9749	-0-	-1951	-0-	1256	1	7415	3	Y	884	887	0			26
							106	4	972	9							
10	12090	X	10490	-0-	-1600	-0-	1338	1	7988	3	Y	896	891	0			31
							178	4	986	9							
11	10620	X	9361	-0-	-1259	-0-	1238	1	7038	3	Y	843	848	0			26
							158	4	927	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

06	11160	X	7530	-0-	-3630	-0-	808	1	6100	3	Y	489	490	0			6
							84	4	538	9							
07	11532	X	9227	-0-	-2305	-0-	1128	1	7580	3	Y	367	370	0			3
							115	4	404	9							
08	11439	X	4954	-0-	-6485	-0-	834	1	3866	3	Y	162	163	0			2
							76	4	178	9							
09	10770	X	3681	-0-	-7089	-0-	757	1	2791	3	Y	66	67	0			1
							60	4	73	9							
10	9238	X	6837	-0-	-2401	-0-	816	1	5715	3	Y	229	225	0			5
							54	4	252	9							
11	8940	X	6737	-0-	-2203	-0-	872	1	5631	3	Y	120	123	0			2
							102	4	132	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

06	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1494	1	11247	3	Y	1515	1517	0			18
							154	4	1667	9							
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	1756	1	13583	3	Y	1518	1523	0			13
							178	4	1670	9							
08	19995	X	17278	-0-	-2717	-0-	1780	1	14196	3	Y	1037	1038	0			12
							161	4	1141	9							
09	17430	X	8064	-0-	-9366	-0-	1220	1	6306	3	Y	401	406	0			7
							97	4	441	9							
10	17794	X	10287	-0-	-7507	-0-	1312	1	8887	3	Y	1	8	0			-0-
							87	4	1	9							
11	16710	X	9070	-0-	-7640	-0-	1170	1	7762	3	Y	1	1	0			-0-
							137	4	1	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	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	700	1	3891	3	Y	967	955	0			38
							92	4	1064	9							
07	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	709	1	3612	3	Y	857	859	0			36
							134	4	943	9							
08	5704	X	3723	-0-	-1981	-0-	468	1	2301	3	Y	797	827	0			6
							77	4	877	9							
09	5760	X	4800	-0-	-960	-0-	719	1	3021	3	Y	885	882	0			9
							86	4	974	9							
10	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	700	1	2840	3	Y	836	833	0			12
							93	4	920	9							
11	5760	X	4305	-0-	-1455	-0-	680	1	2633	3	Y	822	819	0			15
							88	4	904	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	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	710	1	2642	3	Y	821	815	0			32
							94	4	903	9							
07	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	729	1	2619	3	Y	774	774	0			32
							138	4	851	9							
08	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	487	1	2214	3	Y	676	703	0			5
							80	4	744	9							
09	4560	X	3879	-0-	-681	-0-	750	1	2149	3	Y	809	806	0			8
							90	4	890	9							
10	4495	X	2506	-0-	-1989	-0-	687	1	1091	3	Y	579	579	0			8
							91	4	637	9							
11	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	732	1	2348	3	Y	909	901	0			16
							95	4	1000	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	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	463	1	2298	3	Y	640	636	0			25
							61	4	704	9							
07	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	536	1	2535	3	Y	670	667	0			28
							102	4	737	9							
08	3968	X	2567	-0-	-1401	-0-	388	1	1526	3	Y	536	560	0			4
							63	4	590	9							
09	3540	X	2196	-0-	-1344	-0-	772	1	779	3	Y	503	502	0			5
							92	4	553	9							
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	936	1	3459	3	Y	974	965	0			14
							124	4	1071	9							
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	881	1	2689	3	Y	742	743	0			13
							114	4	816	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	18300	X	11715	-0-	-6585	-0-	1323	1	8794	3	Y	1328	1328	0			16
							137	4	1461	9							
07	18910	X	12633	-0-	-6277	-0-	1365	1	9293	3	Y	1669	1670	0			15
							139	4	1836	9							
08	15469	X	8010	-0-	-7459	-0-	1026	1	5831	3	Y	963	967	0			11
							94	4	1059	9							
09	13950	X	2817	-0-	-11133	-0-	608	1	1314	3	Y	769	767	0			13
							49	4	846	9							
10	13237	X	11606	-0-	-1631	-0-	986	1	8792	3	Y	1603	1582	0			34
							65	4	1763	9							
11	12240	X	1646	-0-	-10594	-0-	517	1	241	3	Y	753	775	0			12
							60	4	828	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	18420	X	10085	-0-	-8335	-0-	652	1	8243	3	Y	1022	1035	0			12
							66	4	1124	9							
07	19034	X	1959	-0-	-17075	-0-	342	1	1310	3	Y	247	257	0			2
							35	4	272	9							
08	27094	X	8572	-0-	-18522	-0-	566	1	6896	3	Y	963	954	0			11
							51	4	1059	9							
09	26220	X	14019	-0-	-12201	-0-	776	1	11203	3	Y	1798	1778	0			31
							62	4	1978	9							
10	22568	X	19805	-0-	-2763	-0-	1033	1	16135	3	Y	2335	2317	0			49
							68	4	2569	9							
11	10080	X	6790	-0-	-3290	-0-	442	1	5391	3	Y	822	858	0			13
							53	4	904	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

06	5070	X	632	-0-	-4438	-0-	95	1	396	3	Y	123	143	0			3
							6	4	135	9							
07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	1062	1	9780	3	Y	1282	1266	0			19
							103	4	1410	9							
08	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	767	1	3435	3	Y	700	708	0			11
							69	4	770	9							
09	5160	X	3227	-0-	-1933	-0-	675	1	1899	3	Y	574	572	0			13
							22	4	631	9							
10	10881	X	3667	-0-	-7214	-0-	691	1	2128	3	Y	722	719	0			16
							54	4	794	9							
11	10530	X	2880	-0-	-7650	-0-	728	1	1744	3	Y	274	283	0			7
							107	4	301	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

06	10860	X	9785	-0-	-1075	-0-	980	1	7262	3	Y	1347	1342	0			42
							61	4	1482	9							
07	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	1011	1	7141	3	Y	1379	1384	0			37
							72	4	1517	9							
08	11160	X	9842	-0-	-1318	-0-	1112	1	7103	3	Y	1413	1409	0			41
							73	4	1554	9							
09	10800	X	9675	-0-	-1125	-0-	1116	1	6954	3	Y	1374	1374	0			41
							94	4	1511	9							
10	10757	X	9334	-0-	-1423	-0-	1068	1	6299	3	Y	1659	1643	0			57
							142	4	1825	9							
11	9780	X	4721	-0-	-5059	-0-	699	1	2371	3	Y	1420	1433	0			44
							89	4	1562	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

06	8040	X	2019	-0-	-6021	-0-	214	1	1601	3	Y	173	184	0			5
							14	4	190	9							
07	7781	X	4782	-0-	-2999	-0-	517	1	3754	3	Y	419	418	0			6
							50	4	461	9							
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	621	1	4665	3	Y	504	502	0			8
							55	4	554	9							
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	565	1	4867	3	Y	547	543	0			12
							19	4	602	9							
10	5921	X	5302	-0-	-619	-0-	638	1	3980	3	Y	576	575	0			13
							50	4	634	9							
11	5700	X	4680	-0-	-1020	-0-	620	1	3397	3	Y	520	519	0			14
							91	4	572	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	10140	X	709	-0-	-9431	-0-	89	1	522	3	Y	84	102	0			2
							6	4	92	9							
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1347	1	23694	3	Y	4323	4260	0			65
							131	4	4755	9							
08	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	418	1	8249	3	Y	944	994	0			15
							37	4	1038	9							
09	7440	X	4187	-0-	-3253	-0-	531	1	2890	3	Y	680	680	0			15
							18	4	748	9							
10	7812	X	1084	-0-	-6728	-0-	167	1	674	3	Y	209	219	0			5
							13	4	230	9							
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

06	4860	X	3657	-0-	-1203	-0-	742	1	2070	3	Y	724	721	0			19
							49	4	796	9							
07	4216	X	2369	-0-	-1847	-0-	447	1	1390	3	Y	444	456	0			7
							44	4	488	9							
08	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	706	1	2283	3	Y	536	534	0			9
							63	4	590	9							
09	4140	X	3598	-0-	-542	-0-	753	1	2238	3	Y	529	526	0			12
							25	4	582	9							
10	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	699	1	2610	3	Y	561	561	0			12
							55	4	617	9							
11	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	688	1	1638	3	Y	449	449	0			12
							101	4	494	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

06	11130	X	10454	-0-	-676	-0-	967	1	7846	3	Y	1434	1431	0			38
							64	4	1577	9							
07	11532	X	6879	-0-	-4653	-0-	598	1	5221	3	Y	911	935	0			14
							58	4	1002	9							
08	11749	X	11445	-0-	-304	-0-	989	1	8877	3	Y	1355	1347	0			22
							88	4	1491	9							
09	11370	X	10465	-0-	-905	-0-	936	1	8204	3	Y	1176	1171	0			27
							31	4	1294	9							
10	11749	X	10508	-0-	-1241	-0-	988	1	8082	3	Y	1236	1236	0			27
							78	4	1360	9							
11	11070	X	7706	-0-	-3364	-0-	828	1	5731	3	Y	933	935	0			25
							121	4	1026	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	734	1	5482	3	Y	1963	1936	0			52
							49	4	2159	9							
07	8587	X	5705	-0-	-2882	-0-	484	1	4183	3	Y	901	940	0			13
							47	4	991	9							
08	7750	X	7373	-0-	-377	-0-	738	1	5828	3	Y	674	676	0			11
							66	4	741	9							
09	8190	X	6613	-0-	-1577	-0-	694	1	5196	3	Y	636	633	0			14
							23	4	700	9							
10	8463	X	7057	-0-	-1406	-0-	725	1	5273	3	Y	911	905	0			20
							57	4	1002	9							
11	8190	X	5961	-0-	-2229	-0-	729	1	4599	3	Y	478	485	0			13
							107	4	526	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	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	410	1	6291	3	Y	320	325	0			10
							25	4	352	9							
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	384	1	5925	3	Y	344	345	0			9
							27	4	378	9							
08	4371	X	2531	-0-	-1840	-0-	313	1	1640	3	Y	507	501	0			15
							20	4	558	9							
09	7080	X	3839	-0-	-3241	-0-	885	1	1915	3	Y	876	865	0			26
							75	4	964	9							
10	7316	X	3485	-0-	-3831	-0-	1003	1	1586	3	Y	692	694	0			24
							135	4	761	9							
11	7080	X	3734	-0-	-3346	-0-	1038	1	1833	3	Y	665	668	0			21
							131	4	732	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	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	1412	1	12996	3	Y	2078	2055	0			65
							88	4	2286	9							
07	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	1585	1	15797	3	Y	2369	2371	0			63
							112	4	2606	9							
08	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	1719	1	13979	3	Y	2167	2168	0			62
							112	4	2384	9							
09	13380	X	9665	-0-	-3715	-0-	1370	1	6893	3	Y	1170	1197	0			35
							115	4	1287	9							
10	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1689	1	10737	3	Y	1875	1846	0			64
							225	4	2063	9							
*11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	1625	1	10592	3	Y	1974	1977	0			61
							207	4	2171	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	5640	X	575	-0-	-5065	-0-	101	1	311	3	Y	142	165	0			4
							7	4	156	9							
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1052	1	7503	3	Y	2263	2226	0			37
							94	4	2489	9							
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	946	1	5531	3	Y	1446	1450	0			33
							31	4	1591	9							
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	985	1	5529	3	Y	1574	1572	0			35
							77	4	1731	9							
11	10230	X	8266	-0-	-1964	-0-	1008	1	5385	3	Y	1568	1561	0			42
							148	4	1725	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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	8820	X	7969	-0-	-851	-0-	785	1	6820	3	Y	244	268	0			53
							96	4	268	9							
07	8866	X	7376	-0-	-1490	-0-	698	1	6094	3	Y	147	131	0			69
							422	4	162	9							
08	8866	X	8049	-0-	-817	-0-	958	1	6677	3	Y	289	257	0			101
							96	4	318	9							
09	8280	X	7535	-0-	-745	-0-	1192	1	5787	3	Y	166	222	0			45
							373	4	183	9							
*10	8401	X	4601	-0-	-3800	-0-	330	1	3902	3	Y	110	119	0			36
							248	4	121	9							
11	7980	X	4072	-0-	-3908	-0-	371	1	3531	3	Y	38	62	0			12
							128	4	42	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	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	825	1	4736	3	Y	679	671	0			68
							12	4	747	9							
07	6913	X	5428	-0-	-1485	-0-	623	1	4210	3	Y	533	559	0			42
							9	4	586	9							
08	6696	X	5870	-0-	-826	-0-	706	1	4415	3	Y	677	659	0			60
							4	4	745	9							
09	6480	X	2356	-0-	-4124	-0-	424	1	1562	3	Y	332	357	0			35
							5	4	365	9							
10	6541	X	3323	-0-	-3218	-0-	214	1	2654	3	Y	411	408	0			38
							3	4	452	9							
11	6330	X	4022	-0-	-2308	-0-	251	1	3096	3	Y	608	574	0			72
							6	4	669	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

06	14940	X	10300	-0-	-4640	-0-	603	1	8897	3	Y	694	688	0			22
							37	4	763	9							
07	15438	X	9569	-0-	-5869	-0-	600	1	8206	3	Y	655	659	0			18
							42	4	721	9							
08	11904	X	9703	-0-	-2201	-0-	690	1	8229	3	Y	672	671	0			19
							45	4	739	9							
09	11460	X	8608	-0-	-2852	-0-	710	1	7134	3	Y	640	640	0			19
							60	4	704	9							
10	10633	X	8343	-0-	-2290	-0-	742	1	6798	3	Y	641	638	0			22
							98	4	705	9							
11	10290	X	7878	-0-	-2412	-0-	614	1	6478	3	Y	643	645	0			20
							79	4	707	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	9690	X	7012	-0-	-2678	-0-	962	1	5695	3	Y	216	253	0			47
							117	4	238	9							
07	9083	X	7073	-0-	-2010	-0-	647	1	5787	3	Y	225	212	0			60
							391	4	248	9							
08	9083	X	7694	-0-	-1389	-0-	939	1	6434	3	Y	206	194	0			72
							94	4	227	9							
09	8760	X	5049	-0-	-3711	-0-	1136	1	3440	3	Y	106	149	0			29
							356	4	117	9							
*10	8897	X	5899	-0-	-2998	-0-	769	1	4400	3	Y	138	117	0			50
							578	4	152	9							
11	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	847	1	5769	3	Y	239	213	0			76
							292	4	263	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

06	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	985	1	3897	3	Y	792	794	0			13
							13	4	871	9							
07	6262	X	1287	-0-	-4975	-0-	505	1	610	3	Y	152	163	0			2
							5	4	167	9							
08	4836	X	3469	-0-	-1367	-0-	664	1	2205	3	Y	543	537	0			8
							3	4	597	9							
09	5760	X	4317	-0-	-1443	-0-	974	1	2787	3	Y	502	501	0			9
							4	4	552	9							
10	5952	X	4285	-0-	-1667	-0-	1167	1	2509	3	Y	547	545	0			11
							7	4	602	9							
11	5760	X	3335	-0-	-2425	-0-	1034	1	1752	3	Y	492	495	0			8
							8	4	541	9							

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	982	1	6172	3	Y	1485	1482	0			24
							13	4	1634	9							
07	8525	X	7437	-0-	-1088	-0-	941	1	4852	3	Y	1486	1492	0			18
							9	4	1635	9							
08	7626	X	7307	-0-	-319	-0-	946	1	4885	3	Y	1338	1335	0			21
							4	4	1472	9							
09	8790	X	6925	-0-	-1865	-0-	991	1	4569	3	Y	1237	1235	0			23
							4	4	1361	9							
10	9083	X	2950	-0-	-6133	-0-	856	1	1537	3	Y	502	515	0			10
							5	4	552	9							
11	8790	X	954	-0-	-7836	-0-	667	1	23	3	Y	235	241	0			4
							5	4	259	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	867	1	2120	3	Y	691	697	0			11
							12	4	760	9							
07	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	862	1	1849	3	Y	704	707	0			8
							8	4	774	9							
08	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	891	1	1939	3	Y	666	664	0			10
							3	4	733	9							
09	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	933	1	1816	3	Y	639	637	0			12
							4	4	703	9							
10	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	1002	1	1695	3	Y	636	635	0			13
							6	4	700	9							
11	3750	X	2408	-0-	-1342	-0-	814	1	805	3	Y	712	714	0			11
							6	4	783	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	18810 X	2317	-0-	-16493	-0-	278	1	1890	3	Y	120	140	0			4
						17	4	132	9							
07	19437 X	1734	-0-	-17703	-0-	267	1	1381	3	Y	61	63	0			2
						19	4	67	9							
08	19375 X	1717	-0-	-17658	-0-	291	1	1335	3	Y	65	65	0			2
						19	4	72	9							
09	15390 X	1594	-0-	-13796	-0-	287	1	1211	3	Y	65	65	0			2
						24	4	72	9							
10	15903 X	1743	-0-	-14160	-0-	301	1	1241	3	Y	146	143	0			5
						40	4	161	9							
11	2310 X	1692	-0-	-618	-0-	240	1	1216	3	Y	187	186	0			6
						30	4	206	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

06	12960 X	9989	-0-	-2971	-0-	1180	1	7715	3	Y	973	964	0			28
						24	4	1070	9							
07	13392 X	10998	-0-	-2394	-0-	1341	1	8639	3	Y	897	905	0			20
						31	4	987	9							
08	11594 X	7219	-0-	-4375	-0-	1019	1	5492	3	Y	624	637	0			7
						22	4	686	9							
09	11220 X	8277	-0-	-2943	-0-	867	1	6553	3	Y	761	759	0			9
						20	4	837	9							
10	11594 X	8956	-0-	-2638	-0-	550	1	7451	3	Y	845	843	0			11
						25	4	930	9							
11	10650 X	8476	-0-	-2174	-0-	546	1	6986	3	Y	841	833	0			19
						19	4	925	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

06	14100 X	10059	-0-	-4041	-0-	1039	1	7955	3	Y	949	942	0			27
						21	4	1044	9							
07	14570 X	8139	-0-	-6431	-0-	1148	1	6189	3	Y	705	717	0			15
						26	4	776	9							
08	14570 X	9829	-0-	-4741	-0-	1128	1	7904	3	Y	703	710	0			8
						24	4	773	9							
09	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	1175	1	7848	3	Y	911	908	0			11
						27	4	1002	9							
10	10385 X	10277	-0-	-108	-0-	1075	1	8064	3	Y	989	987	0			13
						50	4	1088	9							
11	10050 X	9755	-0-	-295	-0-	1048	1	7660	3	Y	919	911	0			21
						36	4	1011	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	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1010	1	3782	3	Y	747	740	0			21
							21	4	822	9							
07	7099	X	5471	-0-	-1628	-0-	907	1	3898	3	Y	586	594	0			13
							21	4	645	9							
08	7099	X	4484	-0-	-2615	-0-	871	1	3037	3	Y	506	513	0			6
							19	4	557	9							
09	6870	X	5097	-0-	-1773	-0-	900	1	3431	3	Y	677	675	0			8
							21	4	745	9							
10	6603	X	5293	-0-	-1310	-0-	833	1	3588	3	Y	757	755	0			10
							39	4	833	9							
11	5640	X	5163	-0-	-477	-0-	846	1	3494	3	Y	722	716	0			16
							29	4	794	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

06	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	1054	1	15668	3	Y	1742	1722	0			55
							65	4	1916	9							
07	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	1222	1	17298	3	Y	1614	1626	0			43
							86	4	1775	9							
08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	1343	1	17157	3	Y	1491	1491	0			43
							87	4	1640	9							
09	18690	X	16173	-0-	-2517	-0-	1216	1	13377	3	Y	1344	1347	0			40
							102	4	1478	9							
10	20367	X	16388	-0-	-3979	-0-	1226	1	13661	3	Y	1217	1215	0			42
							162	4	1339	9							
11	19710	X	15227	-0-	-4483	-0-	1142	1	12598	3	Y	1218	1222	0			38
							147	4	1340	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

06	17100	X	7592	-0-	-9508	-0-	562	1	6538	3	Y	415	431	0			13
							35	4	457	9							
07	20708	X	17156	-0-	-3552	-0-	1135	1	14767	3	Y	1067	1051	0			29
							80	4	1174	9							
08	20708	X	562	-0-	-20146	-0-	389	1	26	4	Y	134	159	0			4
							147	9									
09	20040	X	14867	-0-	-5173	-0-	1234	1	12362	3	Y	1061	1033	0			32
							104	4	1167	9							
10	20305	X	14540	-0-	-5765	-0-	1204	1	12208	3	Y	881	883	0			30
							159	4	969	9							
11	16590	X	10517	-0-	-6073	-0-	816	1	8360	3	Y	1124	1119	0			35
							105	4	1236	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

06	6780	X	5251	-0-	-1529	-0-	794	1	3448	3	Y	907	911	0			15
							11	4	998	9							
07	7006	X	4842	-0-	-2164	-0-	772	1	2819	3	Y	1131	1133	0			13
							7	4	1244	9							
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	808	1	3238	3	Y	1061	1058	0			16
							3	4	1167	9							
09	5280	X	5145	-0-	-135	-0-	856	1	3215	3	Y	973	971	0			18
							4	4	1070	9							
10	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	845	1	3729	3	Y	692	696	0			14
							5	4	761	9							
11	5250	X	5165	-0-	-85	-0-	837	1	3401	3	Y	836	837	0			13
							7	4	920	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	4680	X	365	-0-	-4315	-0-	292	1	4	4	Y	63	63	0			1
							69	9									
07	4836	X	3030	-0-	-1806	-0-	581	1	1486	3	Y	871	862	0			10
							5	4	958	9							
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	815	1	3256	3	Y	949	944	0			15
							3	4	1044	9							
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	842	1	2730	3	Y	798	798	0			15
							4	4	878	9							
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1745	3	Y	622	624	0			13
							4	4	684	9							
11	4260	X	976	-0-	-3284	-0-	600	1	141	3	Y	210	220	0			3
							4	4	231	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10913	-0-	-307	-0-	1001	1	9275	3	Y	468	485	0			102
							122	4	515	9							
07	11594	X	8661	-0-	-2933	-0-	707	1	7348	3	Y	162	180	0			84
							428	4	178	9							
08	11594	X	9553	-0-	-2041	-0-	945	1	8164	3	Y	317	290	0			111
							95	4	349	9							
09	10920	X	10570	-0-	-350	-0-	1442	1	8445	3	Y	210	264	0			57
							452	4	231	9							
*10	11284	X	10677	-0-	-607	-0-	940	1	7571	3	Y	1327	863	0			521
							706	4	1460	9							
11	10920	X	9215	-0-	-1705	-0-	950	1	7587	3	Y	319	738	0			102
							327	4	351	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	9039	-0-	-1881	-0-	648	1	7602	3	Y	681	691	0			21
							40	4	749	9							
07	9796	X	6666	-0-	-3130	-0-	654	1	5432	3	Y	485	493	0			13
							46	4	534	9							
08	17546	X	8054	-0-	-9492	-0-	934	1	6318	3	Y	674	668	0			19
							61	4	741	9							
09	16980	X	7567	-0-	-9413	-0-	925	1	5845	3	Y	654	654	0			19
							78	4	719	9							
10	17546	X	8206	-0-	-9340	-0-	974	1	6363	3	Y	672	668	0			23
							130	4	739	9							
*11	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	999	1	9225	3	Y	818	816	0			25
							128	4	900	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6040	-0-	-5180	-0-	651	1	4748	3	Y	546	556	0			17
							40	4	601	9							
07	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	963	1	10378	3	Y	974	965	0			26
							68	4	1071	9							
08	14384	X	6655	-0-	-7729	-0-	843	1	5205	3	Y	502	514	0			14
							55	4	552	9							
09	13920	X	446	-0-	-13474	-0-	410	1	35	4	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
10	14384	X	427	-0-	-13957	-0-	376	1	51	4	Y	-0-					-0-
11	12090	X	115	-0-	-11975	-0-	88	1	6	3	Y	9	9	0			-0-
							11	4	10	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	17670	X	16783	-0-	-887	-0-	933	1	14336	3	Y	1324	1322	0			42
							58	4	1456	9							
07	21018	X	15511	-0-	-5507	-0-	947	1	12924	3	Y	1430	1434	0			38
							67	4	1573	9							
08	21018	X	17614	-0-	-3404	-0-	1146	1	14799	3	Y	1450	1446	0			42
							74	4	1595	9							
09	20340	X	14915	-0-	-5425	-0-	1082	1	12264	3	Y	1344	1346	0			40
							91	4	1478	9							
10	19437	X	15485	-0-	-3952	-0-	1094	1	12723	3	Y	1385	1378	0			47
							144	4	1524	9							
11	17040	X	13941	-0-	-3099	-0-	997	1	11246	3	Y	1427	1430	0			44
							128	4	1570	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	7080	X	6426	-0-	-654	-0-	461	1	5394	3	Y	493	490	0			16
							29	4	542	9							
07	6448	X	5050	-0-	-1398	-0-	500	1	4069	3	Y	405	410	0			11
							35	4	446	9							
08	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	596	1	3795	3	Y	467	465	0			13
							39	4	514	9							
09	6420	X	2965	-0-	-3455	-0-	456	1	1917	3	Y	504	502	0			15
							38	4	554	9							
10	6634	X	3391	-0-	-3243	-0-	501	1	2090	3	Y	666	658	0			23
							67	4	733	9							
11	6420	X	2399	-0-	-4021	-0-	366	1	1644	3	Y	312	325	0			10
							46	4	343	9							

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	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	714	1	2030	3	Y	148	146	0			4
							15	4	163	9							
07	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	836	1	2547	3	Y	169	169	0			4
							19	4	186	9							
08	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	714	1	2119	3	Y	212	214	0			2
							15	4	233	9							
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	739	1	2059	3	Y	234	233	0			3
							17	4	257	9							
10	3596	X	604	-0-	-2992	-0-	468	1	22	4	Y	104	106	0			1
							114	9									
11	3480	X	381	-0-	-3099	-0-	334	1	18	3	Y	16	17	0			-0-
							11	4	18	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	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1218	1	11220	3	Y	1170	1150	0			34
							25	4	1287	9							
07	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	1421	1	13098	3	Y	1135	1144	0			25
							33	4	1249	9							
08	15004	X	14076	-0-	-928	-0-	1200	1	11732	3	Y	1016	1029	0			12
							26	4	1118	9							
09	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	1281	1	12078	3	Y	1028	1027	0			13
							30	4	1131	9							
10	15810	X	13984	-0-	-1826	-0-	1152	1	12002	3	Y	706	709	0			10
							53	4	777	9							
11	15300	X	13978	-0-	-1322	-0-	1186	1	12216	3	Y	486	485	0			11
							41	4	535	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	18210	X	12144	-0-	-6066	-0-	1159	1	10213	3	Y	680	668	0			20
							24	4	748	9							
07	18817	X	17104	-0-	-1713	-0-	1510	1	14670	3	Y	808	810	0			18
							35	4	889	9							
08	18817	X	15118	-0-	-3699	-0-	1270	1	13060	3	Y	692	702	0			8
							27	4	761	9							
09	12150	X	8254	-0-	-3896	-0-	999	1	6738	3	Y	449	451	0			6
							23	4	494	9							
10	17112	X	5215	-0-	-11897	-0-	779	1	3859	3	Y	492	491	0			7
							36	4	541	9							
11	16560	X	6087	-0-	-10473	-0-	819	1	4659	3	Y	528	523	0			12
							28	4	581	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

06	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	1104	1	875	3	Y	1086	1073	0			29
							73	4	1195	9							
07	4092	X	2949	-0-	-1143	-0-	1098	1	862	3	Y	802	819	0			12
							107	4	882	9							
08	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	855	1	1806	3	Y	592	594	0			10
							77	4	651	9							
09	3660	X	2976	-0-	-684	-0-	775	1	1458	3	Y	652	647	0			15
							26	4	717	9							
10	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	790	1	2124	3	Y	451	456	0			10
							62	4	496	9							
11	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	721	1	1559	3	Y	226	230	0			6
							106	4	249	9							

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

06	6030	X	4445	-0-	-1585	-0-	813	1	2839	3	Y	672	667	0			18
							54	4	739	9							
07	6231	X	3972	-0-	-2259	-0-	795	1	2534	3	Y	514	524	0			8
							78	4	565	9							
08	5053	X	4428	-0-	-625	-0-	810	1	2978	3	Y	515	515	0			8
							73	4	567	9							
09	4560	X	3607	-0-	-953	-0-	783	1	2222	3	Y	524	520	0			12
							26	4	576	9							
10	4588	X	2856	-0-	-1732	-0-	823	1	1634	3	Y	304	309	0			7
							65	4	334	9							
11	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	867	1	2332	3	Y	440	435	0			12
							127	4	484	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

06	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	903	1	2145	3	Y	566	563	0			15
							60	4	623	9							
07	4743	X	2866	-0-	-1877	-0-	746	1	1629	3	Y	380	389	0			6
							73	4	418	9							
08	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	908	1	2506	3	Y	452	451	0			7
							81	4	497	9							
09	3960	X	3838	-0-	-122	-0-	871	1	2412	3	Y	478	474	0			11
							29	4	526	9							
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	886	1	2899	3	Y	461	462	0			10
							70	4	507	9							
11	3870	X	2985	-0-	-885	-0-	808	1	1646	3	Y	375	375	0			10
							118	4	413	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	6990	X	5223	-0-	-1767	-0-	789	1	3449	3	Y	848	849	0			22
							52	4	933	9							
07	6789	X	4968	-0-	-1821	-0-	766	1	3336	3	Y	719	730	0			11
							75	4	791	9							
08	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	797	1	3732	3	Y	815	813	0			13
							71	4	897	9							
09	5730	X	4343	-0-	-1387	-0-	735	1	2654	3	Y	845	839	0			19
							24	4	930	9							
10	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	715	1	2714	3	Y	651	656	0			14
							56	4	716	9							
11	5310	X	3487	-0-	-1823	-0-	696	1	2148	3	Y	492	493	0			13
							102	4	541	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	5970	X	608	-0-	-5362	-0-	74	1	411	3	Y	107	123	0			3
							5	4	118	9							
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	654	1	5225	3	Y	1071	1058	0			16
							64	4	1178	9							
08	5766	X	4491	-0-	-1275	-0-	554	1	2857	3	Y	936	937	0			15
							50	4	1030	9							
09	5520	X	5060	-0-	-460	-0-	567	1	3565	3	Y	826	822	0			19
							19	4	909	9							
10	5766	X	4203	-0-	-1563	-0-	609	1	2597	3	Y	863	863	0			19
							48	4	949	9							
11	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-	893	1	2517	3	Y	937	931	0			25
							131	4	1031	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	7620	X	5824	-0-	-1796	-0-	781	1	4561	3	Y	428	430	0			7
							11	4	471	9							
07	7874	X	5168	-0-	-2706	-0-	763	1	3912	3	Y	442	444	0			5
							7	4	486	9							
08	6355	X	4780	-0-	-1575	-0-	744	1	3596	3	Y	397	396	0			6
							3	4	437	9							
09	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	784	1	3866	3	Y	438	436	0			8
							3	4	482	9							
10	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	840	1	3748	3	Y	402	402	0			8
							5	4	442	9							
11	5820	X	4977	-0-	-843	-0-	850	1	3736	3	Y	349	352	0			5
							7	4	384	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	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	794	1	3901	3	Y	711	705	0			19
							53	4	782	9							
07	7688	X	4740	-0-	-2948	-0-	754	1	3255	3	Y	597	607	0			9
							74	4	657	9							
08	6541	X	5373	-0-	-1168	-0-	785	1	3775	3	Y	675	673	0			11
							70	4	743	9							
09	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	717	1	2831	3	Y	695	690	0			16
							24	4	765	9							
10	6138	X	3979	-0-	-2159	-0-	709	1	2726	3	Y	444	450	0			10
							56	4	488	9							
11	5520	X	3370	-0-	-2150	-0-	609	1	2394	3	Y	253	256	0			7
							89	4	278	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	9810	X	8745	-0-	-1065	-0-	800	1	6443	3	Y	1355	1366	0			22
							11	4	1491	9							
07	10137	X	8671	-0-	-1466	-0-	782	1	6445	3	Y	1306	1312	0			16
							7	4	1437	9							
08	10044	X	8707	-0-	-1337	-0-	777	1	6579	3	Y	1225	1222	0			19
							3	4	1348	9							
09	9600	X	6347	-0-	-3253	-0-	644	1	4685	3	Y	923	925	0			17
							3	4	1015	9							
10	9486	X	5145	-0-	-4341	-0-	658	1	3527	3	Y	869	868	0			18
							4	4	956	9							
11	8760	X	7492	-0-	-1268	-0-	874	1	5343	3	Y	1153	1153	0			18
							7	4	1268	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	10200	X	2648	-0-	-7552	-0-	766	1	1267	3	Y	425	427	0			7
							147	4	468	9							
07	10540	X	2489	-0-	-8051	-0-	809	1	1049	3	Y	442	441	0			8
							145	4	486	9							
08	8153	X	3671	-0-	-4482	-0-	856	1	2160	3	Y	531	528	0			11
							71	4	584	9							
09	7890	X	3069	-0-	-4821	-0-	830	1	1740	3	Y	395	397	0			9
							64	4	435	9							
10	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	979	1	1750	3	Y	436	435	0			10
							124	4	480	9							
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	916	1	1719	3	Y	252	256	0			6
							205	4	277	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	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1068	1	6160	3	Y	894	891	0			28
							66	4	983	9							
07	11098	X	9565	-0-	-1533	-0-	965	1	7445	3	Y	988	990	0			26
							68	4	1087	9							
08	11098	X	9099	-0-	-1999	-0-	1039	1	6944	3	Y	953	952	0			27
							68	4	1048	9							
09	10740	X	4701	-0-	-6039	-0-	782	1	3291	3	Y	511	523	0			15
							66	4	562	9							
10	10881	X	8152	-0-	-2729	-0-	1273	1	5584	3	Y	1023	1003	0			35
							170	4	1125	9							
11	9270	X	2722	-0-	-6548	-0-	909	1	1223	3	Y	432	454	0			13
							115	4	475	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	8460	X	5535	-0-	-2925	-0-	799	1	2536	3	Y	1952	1930	0			51
							53	4	2147	9							
07	8742	X	6631	-0-	-2111	-0-	865	1	3590	3	Y	1902	1925	0			28
							84	4	2092	9							
08	8804	X	3954	-0-	-4850	-0-	845	1	1382	3	Y	1501	1505	0			24
							76	4	1651	9							
09	7860	X	4556	-0-	-3304	-0-	907	1	1901	3	Y	1562	1551	0			35
							30	4	1718	9							
10	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	901	1	1154	3	Y	1371	1376	0			30
							71	4	1508	9							
11	6420	X	1992	-0-	-4428	-0-	776	1	17	3	Y	986	989	0			27
							114	4	1085	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	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	2572	1	21884	3	Y	570	744	1			345
							150	4	627	9							
07	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	2805	1	19638	3	Y	388	365	1			368
							225	4	427	9							
08	28644	X	23199	-0-	-5445	-0-	3163	1	19353	3	Y	448	471	1			345
							190	4	493	9							
09	27720	X	17174	-0-	-10546	-0-	609	1	14594	3	Y	249	334	1			260
							1697	4	274	9							
10	28644	X	11654	-0-	-16990	-0-	1100	1	9529	3	Y	185					445
							821	4	204	9							
11	25230	X	1219	-0-	-24011	-0-	53	1	1140	3	Y	16					461
							8	4	18	9							

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5039	-0-	-931	-0-	589	1	2600	3	Y	1581	1585	0			27
							111	4	1739	9							
07	6727	X	4708	-0-	-2019	-0-	650	1	2973	3	Y	882	893	0			16
							115	4	970	9							
08	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	624	1	2913	3	Y	947	943	0			20
							52	4	1042	9							
09	6150	X	4538	-0-	-1612	-0-	608	1	3015	3	Y	789	792	0			17
							47	4	868	9							
10	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	778	1	3930	3	Y	757	756	0			18
							97	4	833	9							
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	620	1	3839	3	Y	637	640	0			15
							138	4	701	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1	2196	3	Y	1148	1140	0			30
							48	4	1263	9							
07	3875	X	2201	-0-	-1674	-0-	406	1	1097	3	Y	598	619	0			9
							40	4	658	9							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	709	1	2843	3	Y	1249	1238	0			20
							63	4	1374	9							
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	855	1	6287	3	Y	1140	1134	0			26
							28	4	1254	9							
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	944	1	7315	3	Y	985	989	0			22
							74	4	1084	9							
*11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	722	1	3256	3	Y	611	617	0			16
							106	4	672	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	10731	-0-	-1989	-0-	878	1	8277	3	Y	1422	1435	0			23
							12	4	1564	9							
07	13144	X	10899	-0-	-2245	-0-	898	1	8414	3	Y	1435	1441	0			17
							8	4	1579	9							
08	12183	X	9982	-0-	-2201	-0-	846	1	7781	3	Y	1229	1227	0			19
							3	4	1352	9							
09	11430	X	10602	-0-	-828	-0-	927	1	8157	3	Y	1376	1369	0			26
							4	4	1514	9							
10	11811	X	11158	-0-	-653	-0-	1065	1	8495	3	Y	1446	1442	0			30
							7	4	1591	9							
11	10740	X	9334	-0-	-1406	-0-	992	1	6957	3	Y	1252	1262	0			20
							8	4	1377	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	8280	X	6570	-0-	-1710	-0-	756	1	4377	3	Y	1261	1257	0			33
							50	4	1387	9							
07	8556	X	6449	-0-	-2107	-0-	770	1	4413	3	Y	1083	1100	0			16
							75	4	1191	9							
08	6882	X	6383	-0-	-499	-0-	742	1	4253	3	Y	1202	1198	0			20
							66	4	1322	9							
09	6660	X	5877	-0-	-783	-0-	697	1	3872	3	Y	1168	1162	0			26
							23	4	1285	9							
10	6882	X	3933	-0-	-2949	-0-	653	1	2347	3	Y	802	810	0			18
							51	4	882	9							
11	6570	X	4880	-0-	-1690	-0-	670	1	2865	3	Y	1134	1121	0			31
							98	4	1247	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

06	9960	X	7276	-0-	-2684	-0-	924	1	5850	3	Y	439	433	0			13
							19	4	483	9							
07	10292	X	7133	-0-	-3159	-0-	1012	1	5692	3	Y	369	374	0			8
							23	4	406	9							
08	10292	X	6592	-0-	-3700	-0-	880	1	5366	3	Y	297	302	0			3
							19	4	327	9							
09	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	905	1	4897	3	Y	310	309	0			4
							21	4	341	9							
10	7533	X	6317	-0-	-1216	-0-	877	1	4963	3	Y	396	395	0			5
							41	4	436	9							
11	7290	X	5834	-0-	-1456	-0-	889	1	4526	3	Y	354	351	0			8
							30	4	389	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	912	1	2581	3	Y	823	827	0			14
							12	4	905	9							
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	1013	1	2296	3	Y	834	838	0			10
							9	4	917	9							
08	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	1045	1	2298	3	Y	806	804	0			12
							4	4	887	9							
09	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	1100	1	2153	3	Y	780	777	0			15
							5	4	858	9							
10	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	1028	1	1516	3	Y	613	615	0			13
							6	4	674	9							
11	4410	X	2505	-0-	-1905	-0-	749	1	1133	3	Y	561	565	0			9
							6	4	617	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

06	11100	X	8159	-0-	-2941	-0-	863	1	6483	3	Y	687	692	0			18
							57	4	756	9							
07	11470	X	7523	-0-	-3947	-0-	846	1	5858	3	Y	669	677	0			10
							83	4	736	9							
08	9424	X	8327	-0-	-1097	-0-	849	1	6689	3	Y	648	647	0			11
							76	4	713	9							
09	9120	X	7250	-0-	-1870	-0-	781	1	5790	3	Y	594	592	0			13
							26	4	653	9							
10	8432	X	8370	-0-	-62	-0-	858	1	6773	3	Y	611	610	0			14
							67	4	672	9							
*11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	963	1	8228	3	Y	640	637	0			17
							141	4	704	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	24900	X	18874	-0-	-6026	-0-	1541	1	15510	3	Y	1570	1534	0			49
							96	4	1727	9							
07	25730	X	14031	-0-	-11699	-0-	1396	1	11362	3	Y	1067	1087	0			29
							99	4	1174	9							
08	24273	X	3137	-0-	-21136	-0-	794	1	1932	3	Y	326	346	0			9
							52	4	359	9							
09	18870	X	15288	-0-	-3582	-0-	1658	1	12098	3	Y	1266	1237	0			38
							139	4	1393	9							
10	19499	X	13651	-0-	-5848	-0-	1514	1	10812	3	Y	1021	1024	0			35
							202	4	1123	9							
11	18870	X	9445	-0-	-9425	-0-	1312	1	7085	3	Y	801	811	0			25
							167	4	881	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	7860	X	6551	-0-	-1309	-0-	852	1	5388	3	Y	188	216	0			41
							104	4	207	9							
07	7502	X	4585	-0-	-2917	-0-	525	1	3332	3	Y	374	376	0			39
							317	4	411	9							
08	7285	X	4884	-0-	-2401	-0-	669	1	3936	3	Y	193	164	0			68
							67	4	212	9							
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	1202	1	5571	3	Y	1380	1072	0			376
							377	4	1518	9							
10	6975	X	6366	-0-	-609	-0-	786	1	4653	3	Y	305	256	0			122
							591	4	336	9							
*11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	796	1	5330	3	Y	298	325	0			95
							274	4	328	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	7830	X	1063	-0-	-6767	-0-	136	1	738	3	Y	164	187	0			4
							9	4	180	9							
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1153	1	7029	3	Y	1107	1094	0			17
							112	4	1218	9							
08	8866	X	7346	-0-	-1520	-0-	1035	1	5225	3	Y	903	905	0			15
							93	4	993	9							
09	8580	X	5739	-0-	-2841	-0-	871	1	4015	3	Y	749	747	0			17
							29	4	824	9							
10	8866	X	6418	-0-	-2448	-0-	996	1	4400	3	Y	858	856	0			19
							78	4	944	9							
11	8580	X	6123	-0-	-2457	-0-	1034	1	4056	3	Y	802	799	0			22
							151	4	882	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	4650	X	263	-0-	-4387	-0-	188	1	12	4	Y	57	55	0			2
							63	9									
07	4805	X	344	-0-	-4461	-0-	304	1	22	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
08	3100	X	537	-0-	-2563	-0-	415	1	27	4	Y	86	84	0			2
							95	9									
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	479	1	40	4	Y	231	226	0			7
							254	9									
10	341	X	313	-0-	-28	-0-	268	1	36	4	Y	8	15	0			-0-
							9	9									
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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	12420	X	10837	-0-	-1583	-0-	982	1	7648	3	Y	1951	1929	0			61
							61	4	2146	9							
07	12834	X	9022	-0-	-3812	-0-	911	1	6388	3	Y	1508	1529	0			40
							64	4	1659	9							
08	10881	X	3005	-0-	-7876	-0-	876	1	1346	3	Y	660	681	0			19
							57	4	726	9							
09	10530	X	3105	-0-	-7425	-0-	994	1	1231	3	Y	724	721	0			22
							84	4	796	9							
10	10881	X	9735	-0-	-1146	-0-	1189	1	6035	3	Y	2138	2087	0			73
							159	4	2352	9							
11	10530	X	6323	-0-	-4207	-0-	976	1	3943	3	Y	1164	1201	0			36
							124	4	1280	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	7470	X	4985	-0-	-2485	-0-	234	1	3273	3	Y	1341	1338	0			32
							3	4	1475	9							
07	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	690	1	4002	3	Y	1180	1194	0			18
							67	4	1298	9							
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	659	1	3840	3	Y	1220	1218	0			20
							118	4	1342	9							
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	628	1	3682	3	Y	1176	1169	0			27
							21	4	1294	9							
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	624	1	3701	3	Y	1043	1047	0			23
							49	4	1147	9							
*11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	674	1	3726	3	Y	1252	1241	0			34
							99	4	1377	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	1800	X	935	-0-	-865	-0-	709	1	94	4	Y	120	119	0			5
							132	9									
07	1302	X	885	-0-	-417	-0-	481	1	171	3	Y	129	129	0			5
							91	4	142	9							
08	1271	X	808	-0-	-463	-0-	566	1	93	4	Y	135	139	0			1
							149	9									
09	930	N	640	-0-	-290	-0-	478	1	57	4	Y	95	95	0			1
							105	9									
10	899	N	97	-0-	-802	-0-	71	1	9	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

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	8160	X	5085	-0-	-3075	-0-	692	1	3605	3	Y	634	635	0			25
							91	4	697	9							
07	7719	X	3899	-0-	-3820	-0-	741	1	2495	3	Y	475	480	0			20
							140	4	523	9							
08	6107	X	1953	-0-	-4154	-0-	868	1	400	3	Y	494	510	0			4
							142	4	543	9							
09	5880	X	5005	-0-	-875	-0-	983	1	3170	3	Y	667	664	0			7
							118	4	734	9							
10	5735	X	1670	-0-	-4065	-0-	733	1	423	3	Y	379	380	0			6
							97	4	417	9							
11	5100	X	4065	-0-	-1035	-0-	850	1	2494	3	Y	555	551	0			10
							110	4	611	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	16920	X	8695	-0-	-8225	-0-	1039	1	6129	3	Y	1264	1256	0			49
							137	4	1390	9							
07	15593	X	10197	-0-	-5396	-0-	1155	1	7230	3	Y	1448	1437	0			60
							219	4	1593	9							
08	15593	X	10147	-0-	-5446	-0-	1161	1	7269	3	Y	1388	1438	0			10
							190	4	1527	9							
09	15090	X	9495	-0-	-5595	-0-	1149	1	6779	3	Y	1299	1296	0			13
							138	4	1429	9							
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1169	1	8837	3	Y	855	856	0			12
							154	4	941	9							
*11	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	1311	1	12454	3	Y	907	903	0			16
							169	4	998	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	4553	-0-	-2977	-0-	640	1	3206	3	Y	566	563	0			22
							84	4	623	9							
07	6510	X	5021	-0-	-1489	-0-	632	1	3565	3	Y	640	635	0			27
							120	4	704	9							
08	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	615	1	3690	3	Y	615	638	0			4
							101	4	677	9							
09	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	606	1	3347	3	Y	571	569	0			6
							73	4	628	9							
10	5022	X	4383	-0-	-639	-0-	577	1	3107	3	Y	566	564	0			8
							76	4	623	9							
11	4920	X	4278	-0-	-642	-0-	560	1	3033	3	Y	557	555	0			10
							72	4	613	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17040	X	15105	-0-	-1935	-0-	1073	1	12809	3	Y	983	989	0			38
							142	4	1081	9							
07	17608	X	13960	-0-	-3648	-0-	1084	1	11565	3	Y	1005	1001	0			42
							205	4	1106	9							
08	16089	X	15031	-0-	-1058	-0-	1122	1	12618	3	Y	1006	1041	0			7
							184	4	1107	9							
09	15120	X	14315	-0-	-805	-0-	1108	1	12097	3	Y	888	886	0			9
							133	4	977	9							
10	15624	X	6946	-0-	-8678	-0-	762	1	5222	3	Y	783	781	0			11
							101	4	861	9							
11	15120	X	2185	-0-	-12935	-0-	726	1	127	3	Y	1125	1116	0			20
							94	4	1238	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	12396	-0-	-3924	-0-	1115	1	10121	3	Y	1034	1021	0			30
							23	4	1137	9							
07	16864	X	14833	-0-	-2031	-0-	1333	1	12357	3	Y	1011	1019	0			22
							31	4	1112	9							
08	14477	X	13919	-0-	-558	-0-	1164	1	11697	3	Y	939	950	0			11
							25	4	1033	9							
09	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1201	1	11325	3	Y	928	928	0			11
							28	4	1021	9							
10	14477	X	11591	-0-	-2886	-0-	1003	1	10016	3	Y	478	483	0			6
							46	4	526	9							
11	14010	X	10725	-0-	-3285	-0-	1054	1	9098	3	Y	488	483	0			11
							36	4	537	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	17280	X	9598	-0-	-7682	-0-	986	1	8188	3	Y	367	364	0			11
							20	4	404	9							
07	17856	X	5682	-0-	-12174	-0-	879	1	4632	3	Y	137	145	0			3
							20	4	151	9							
08	17856	X	5295	-0-	-12561	-0-	766	1	4414	3	Y	90	92	0			1
							16	4	99	9							
09	11940	X	4423	-0-	-7517	-0-	756	1	3608	3	Y	37	38	0			-0-
							18	4	41	9							
10	12338	X	4772	-0-	-7566	-0-	621	1	3910	3	Y	193	190	0			3
							29	4	212	9							
11	9600	X	5554	-0-	-4046	-0-	662	1	4634	3	Y	214	212	0			5
							23	4	235	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	75	1	5	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

06	11850	X	3247	-0-	-8603	-0-	810	1	2255	3	Y	150	149	0			4
							17	4	165	9							
07	12245	X	3344	-0-	-8901	-0-	854	1	2371	3	Y	90	92	0			2
							20	4	99	9							
08	12648	X	3104	-0-	-9544	-0-	802	1	2178	3	Y	97	98	0			1
							17	4	107	9							
09	7590	X	2628	-0-	-4962	-0-	800	1	1696	3	Y	103	103	0			1
							19	4	113	9							
10	6727	X	3246	-0-	-3481	-0-	632	1	2495	3	Y	82	82	0			1
							29	4	90	9							
*11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	733	1	4521	3	Y	111	109	0			3
							25	4	122	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

06	11640	X	6808	-0-	-4832	-0-	899	1	5393	3	Y	453	449	0			13
							18	4	498	9							
07	12028	X	8086	-0-	-3942	-0-	1021	1	6321	3	Y	655	654	0			14
							23	4	721	9							
08	10602	X	7855	-0-	-2747	-0-	920	1	6111	3	Y	731	737	0			8
							20	4	804	9							
09	7350	X	7056	-0-	-294	-0-	914	1	5174	3	Y	861	858	0			11
							21	4	947	9							
10	8091	X	6534	-0-	-1557	-0-	795	1	4799	3	Y	821	821	0			11
							37	4	903	9							
11	7830	X	4896	-0-	-2934	-0-	704	1	3077	3	Y	992	980	0			23
							24	4	1091	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	12960	X	8042	-0-	-4918	-0-	794	1	6789	3	Y	403	399	0			12
							16	4	443	9							
07	13392	X	8986	-0-	-4406	-0-	901	1	7677	3	Y	352	356	0			8
							21	4	387	9							
08	14818	X	8614	-0-	-6204	-0-	789	1	7392	3	Y	378	382	0			4
							17	4	416	9							
09	9300	X	9030	-0-	-270	-0-	847	1	7734	3	Y	390	389	0			5
							20	4	429	9							
10	8990	X	8463	-0-	-527	-0-	663	1	7316	3	Y	412	411	0			6
							31	4	453	9							
11	8700	X	7956	-0-	-744	-0-	622	1	6859	3	Y	413	410	0			9
							21	4	454	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	8190	X	7751	-0-	-439	-0-	1297	1	5760	3	Y	528	525	0			15
							113	4	581	9							
07	8463	X	5970	-0-	-2493	-0-	1228	1	4184	3	Y	401	402	0			14
							117	4	441	9							
08	7471	X	4552	-0-	-2919	-0-	932	1	3161	3	Y	336	343	0			7
							89	4	370	9							
09	7740	X	6537	-0-	-1203	-0-	983	1	4947	3	Y	503	501	0			9
							54	4	553	9							
10	7998	X	7467	-0-	-531	-0-	1055	1	5700	3	Y	607	601	0			15
							44	4	668	9							
11	7740	X	7201	-0-	-539	-0-	979	1	5423	3	Y	603	601	0			17
							136	4	663	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	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1267	1	9568	3	Y	964	947	0			28
							109	4	1060	9							
07	8804	X	7636	-0-	-1168	-0-	1332	1	5612	3	Y	514	524	0			18
							127	4	565	9							
08	8804	X	2275	-0-	-6529	-0-	321	1	1646	3	Y	252	265	0			5
							31	4	277	9							
09	12000	X	5211	-0-	-6789	-0-	711	1	4089	3	Y	338	337	0			6
							39	4	372	9							
10	12400	X	8282	-0-	-4118	-0-	1207	1	6236	3	Y	717	705	0			18
							50	4	789	9							
11	12000	X	1245	-0-	-10755	-0-	731	1	4	3	Y	372	380	0			10
							101	4	409	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	15660	X	12437	-0-	-3223	-0-	415	1	9932	3	Y	1877	1872	1			162
							25	4	2065	9							
07	15376	X	12369	-0-	-3007	-0-	397	1	10035	3	Y	1742	1754	1			150
							21	4	1916	9							
08	12772	X	12603	-0-	-169	-0-	466	1	9837	3	Y	1996	2004	1			142
							104	4	2196	9							
09	12360	X	11424	-0-	-936	-0-	444	1	8878	3	Y	1898	1836	1			204
							14	4	2088	9							
10	12772	X	12013	-0-	-759	-0-	391	1	9487	3	Y	1929	1995	1			138
							13	4	2122	9							
11	12360	X	11862	-0-	-498	-0-	355	1	9364	3	Y	1929	1881	1			186
							21	4	2122	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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	340	1	4457	3	Y	350	349	0			11
							21	4	385	9							
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	355	1	4321	3	Y	345	347	0			9
							25	4	380	9							
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	387	1	4389	3	Y	351	350	0			10
							25	4	386	9							
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	392	1	4418	3	Y	355	354	0			11
							33	4	391	9							
10	5363	X	3776	-0-	-1587	-0-	396	1	3012	3	Y	286	287	0			10
							53	4	315	9							
11	5190	X	2428	-0-	-2762	-0-	370	1	1856	3	Y	141	147	0			4
							47	4	155	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	10800	X	8720	-0-	-2080	-0-	359	1	7530	3	Y	735	732	0			23
							22	4	809	9							
07	11160	X	8934	-0-	-2226	-0-	439	1	7691	3	Y	703	707	0			19
							31	4	773	9							
08	11129	X	8872	-0-	-2257	-0-	498	1	7540	3	Y	729	727	0			21
							32	4	802	9							
09	8910	X	6968	-0-	-1942	-0-	488	1	5800	3	Y	581	585	0			17
							41	4	639	9							
10	9021	X	3864	-0-	-5157	-0-	482	1	3035	3	Y	257	265	0			9
							64	4	283	9							
11	8730	X	8193	-0-	-537	-0-	762	1	6661	3	Y	611	601	0			19
							98	4	672	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	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	356	1	6171	3	Y	469	466	0			15
							22	4	516	9							
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	386	1	5696	3	Y	425	429	0			11
							27	4	468	9							
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	434	1	5447	3	Y	454	452	0			13
							28	4	499	9							
09	7080	X	5291	-0-	-1789	-0-	426	1	4333	3	Y	451	451	0			13
							36	4	496	9							
10	7316	X	5737	-0-	-1579	-0-	458	1	4716	3	Y	456	453	0			16
							61	4	502	9							
*11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	466	1	6392	3	Y	397	401	0			12
							60	4	437	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	9720	X	4832	-0-	-4888	-0-	818	1	3484	3	Y	435	441	0			14
							51	4	479	9							
07	9176	X	8263	-0-	-913	-0-	1030	1	6258	3	Y	820	812	0			22
							73	4	902	9							
08	8897	X	8350	-0-	-547	-0-	1134	1	6212	3	Y	845	843	0			24
							74	4	930	9							
09	8610	X	6947	-0-	-1663	-0-	1021	1	5118	3	Y	656	660	0			20
							86	4	722	9							
10	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	1162	1	5526	3	Y	657	654	0			23
							155	4	723	9							
11	8070	X	6899	-0-	-1171	-0-	1080	1	4987	3	Y	632	635	0			20
							137	4	695	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	5790	X	1033	-0-	-4757	-0-	651	1	9	4	Y	339	344	0			6
							373	9									
07	5983	X	1648	-0-	-4335	-0-	679	1	515	3	Y	407	408	0			5
							6	4	448	9							
08	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	359	1	1	4	Y	189	191	0			3
							208	9									
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

06	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	670	1	2835	3	Y	452	450	0			18
							88	4	497	9							
07	5456	X	4396	-0-	-1060	-0-	730	1	3009	3	Y	472	470	0			20
							138	4	519	9							
08	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	715	1	2893	3	Y	538	554	0			4
							117	4	592	9							
09	5280	X	3810	-0-	-1470	-0-	698	1	2584	3	Y	404	404	0			4
							84	4	444	9							
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	701	1	3308	3	Y	508	505	0			7
							93	4	559	9							
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	686	1	3230	3	Y	408	408	0			7
							89	4	449	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

06	7650	X	3925	-0-	-3725	-0-	810	1	2218	3	Y	751	750	0			22
							71	4	826	9							
07	7905	X	4526	-0-	-3379	-0-	771	1	3099	3	Y	530	533	0			19
							73	4	583	9							
08	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	753	1	2985	3	Y	463	472	0			10
							72	4	509	9							
09	4560	X	820	-0-	-3740	-0-	514	1	118	3	Y	145	152	0			3
							28	4	160	9							
10	4712	X	3967	-0-	-745	-0-	810	1	2614	3	Y	463	454	0			12
							34	4	509	9							
11	4380	X	3646	-0-	-734	-0-	846	1	2138	3	Y	495	493	0			14
							117	4	545	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

06	11700	X	8776	-0-	-2924	-0-	895	1	6506	3	Y	1180	1174	0			35
							77	4	1298	9							
07	12090	X	8438	-0-	-3652	-0-	926	1	6252	3	Y	1065	1063	0			37
							88	4	1172	9							
08	12028	X	7812	-0-	-4216	-0-	916	1	5782	3	Y	934	951	0			20
							87	4	1027	9							
09	9360	X	5429	-0-	-3931	-0-	750	1	3965	3	Y	612	621	0			11
							41	4	673	9							
10	9672	X	7354	-0-	-2318	-0-	859	1	5526	3	Y	848	838	0			21
							36	4	933	9							
11	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	899	1	5758	3	Y	901	897	0			25
							125	4	991	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	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	588	1	2440	3	Y	688	688	0			12
							111	4	757	9							
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	595	1	2377	3	Y	659	659	0			12
							105	4	725	9							
08	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	603	1	2472	3	Y	640	638	0			14
							50	4	704	9							
09	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	574	1	2171	3	Y	591	592	0			13
							44	4	650	9							
10	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	749	1	1718	3	Y	667	665	0			15
							95	4	734	9							
11	3870	X	2967	-0-	-903	-0-	605	1	1582	3	Y	586	587	0			14
							135	4	645	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	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	282	1	4474	3	Y	2263	2232	0			59
							19	4	2489	9							
07	37377	X	37377	-0-	-0-	-0-	1584	1	27171	3	Y	7698	7642	0			115
							154	4	8468	9							
08	29718	X	29718	-0-	-0-	-0-	1600	1	21594	3	Y	5801	5822	0			94
							143	4	6381	9							
09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	1321	1	15835	3	Y	4503	4495	0			102
							44	4	4953	9							
10	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	1198	1	11598	3	Y	3162	3194	0			70
							94	4	3478	9							
*11	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1179	1	9839	3	Y	2733	2729	0			74
							173	4	3006	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	4470	X	3654	-0-	-816	-0-	376	1	2355	3	Y	816	813	0			21
							25	4	898	9							
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	970	1	3783	3	Y	1247	1249	0			19
							95	4	1372	9							
08	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	962	1	2066	3	Y	819	825	0			13
							86	4	901	9							
09	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	935	1	2372	3	Y	741	737	0			17
							31	4	815	9							
10	6231	X	3926	-0-	-2305	-0-	958	1	2097	3	Y	724	725	0			16
							75	4	796	9							
11	6030	X	3401	-0-	-2629	-0-	935	1	1596	3	Y	666	664	0			18
							137	4	733	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	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	910	1	8734	3	Y	896	891	0			28
							56	4	986	9							
07	11005	X	10364	-0-	-641	-0-	936	1	8407	3	Y	868	873	0			23
							66	4	955	9							
08	11377	X	10038	-0-	-1339	-0-	1012	1	8002	3	Y	871	869	0			25
							66	4	958	9							
09	11010	X	8762	-0-	-2248	-0-	979	1	6823	3	Y	798	799	0			24
							82	4	878	9							
10	11377	X	9069	-0-	-2308	-0-	1012	1	7075	3	Y	770	768	0			26
							135	4	847	9							
11	10680	X	7475	-0-	-3205	-0-	872	1	5716	3	Y	705	709	0			22
							111	4	776	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	9150	X	6670	-0-	-2480	-0-	800	1	4843	3	Y	888	881	0			28
							50	4	977	9							
07	9455	X	6373	-0-	-3082	-0-	817	1	4518	3	Y	891	895	0			24
							58	4	980	9							
08	8153	X	5856	-0-	-2297	-0-	817	1	4036	3	Y	864	863	0			25
							53	4	950	9							
09	7890	X	5138	-0-	-2752	-0-	784	1	3565	3	Y	657	662	0			20
							66	4	723	9							
10	7719	X	4830	-0-	-2889	-0-	850	1	3096	3	Y	700	696	0			24
							114	4	770	9							
11	6660	X	4267	-0-	-2393	-0-	790	1	2535	3	Y	765	765	0			24
							100	4	842	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9745	-0-	-4835	-0-	806	1	7627	3	Y	1147	1143	0			36
							50	4	1262	9							
07	14849	X	9435	-0-	-5414	-0-	829	1	7301	3	Y	1133	1139	0			30
							59	4	1246	9							
08	10726	X	8771	-0-	-1955	-0-	875	1	6628	3	Y	1101	1099	0			32
							57	4	1211	9							
09	10380	X	7720	-0-	-2660	-0-	843	1	5683	3	Y	1021	1023	0			30
							71	4	1123	9							
10	10726	X	7743	-0-	-2983	-0-	866	1	5707	3	Y	959	956	0			33
							115	4	1055	9							
11	9750	X	6920	-0-	-2830	-0-	802	1	5063	3	Y	866	872	0			27
							102	4	953	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6419	-0-	-871	-0-	588	1	4942	3	Y	708	709	0			12
							110	4	779	9							
07	7037	X	6567	-0-	-470	-0-	628	1	5093	3	Y	669	669	0			12
							110	4	736	9							
08	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	588	1	4629	3	Y	596	595	0			13
							49	4	656	9							
09	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	575	1	4225	3	Y	518	520	0			11
							44	4	570	9							
10	6417	X	4950	-0-	-1467	-0-	613	1	3673	3	Y	534	533	0			12
							77	4	587	9							
11	6210	X	4361	-0-	-1849	-0-	509	1	3405	3	Y	303	308	0			7
							114	4	333	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	14522	-0-	-568	-0-	972	1	11849	3	Y	1488	1471	0			39
							64	4	1637	9							
07	15593	X	14010	-0-	-1583	-0-	958	1	11635	3	Y	1204	1225	0			18
							93	4	1324	9							
08	15593	X	14639	-0-	-954	-0-	780	1	12572	3	Y	1107	1107	0			18
							69	4	1218	9							
09	14520	X	12976	-0-	-1544	-0-	698	1	11045	3	Y	1100	1093	0			25
							23	4	1210	9							
10	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	712	1	10575	3	Y	945	949	0			21
							56	4	1040	9							
11	14520	X	11999	-0-	-2521	-0-	739	1	10246	3	Y	824	823	0			22
							108	4	906	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	16770	X	13811	-0-	-2959	-0-	1312	1	11183	3	Y	1094	1092	0			32
							113	4	1203	9							
07	17081	X	13056	-0-	-4025	-0-	1322	1	10544	3	Y	968	966	0			34
							125	4	1065	9							
08	15934	X	12648	-0-	-3286	-0-	1306	1	9917	3	Y	1183	1192	0			25
							124	4	1301	9							
09	15420	X	11379	-0-	-4041	-0-	1191	1	9166	3	Y	869	879	0			15
							66	4	956	9							
*10	15531	X	12321	-0-	-3210	-0-	1553	1	9628	3	Y	977	967	0			25
							65	4	1075	9							
11	13800	X	11316	-0-	-2484	-0-	989	1	9395	3	Y	722	727	0			20
							138	4	794	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	9060	X	4103	-0-	-4957	-0-	734	1	2536	3	Y	699	699	0			20
							64	4	769	9							
07	9362	X	4160	-0-	-5202	-0-	797	1	2672	3	Y	559	559	0			20
							76	4	615	9							
08	5456	X	3945	-0-	-1511	-0-	815	1	2588	3	Y	422	433	0			9
							78	4	464	9							
09	5190	X	4233	-0-	-957	-0-	828	1	2767	3	Y	538	538	0			9
							46	4	592	9							
*10	4991	X	4160	-0-	-831	-0-	889	1	2846	3	Y	353	353	0			9
							37	4	388	9							
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	917	1	2735	3	Y	292	293	0			8
							127	4	321	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	16950	X	13642	-0-	-3308	-0-	950	1	11380	3	Y	1119	1109	0			33
							81	4	1231	9							
07	17391	X	13035	-0-	-4356	-0-	947	1	10932	3	Y	970	969	0			34
							89	4	1067	9							
08	17298	X	12896	-0-	-4402	-0-	947	1	10707	3	Y	1048	1059	0			23
							89	4	1153	9							
09	14850	X	12603	-0-	-2247	-0-	955	1	10604	3	Y	901	908	0			16
							53	4	991	9							
10	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	1210	1	11589	3	Y	902	895	0			23
							51	4	992	9							
*11	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1065	1	11919	3	Y	822	822	0			23
							149	4	904	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	20460	X	17471	-0-	-2989	-0-	904	1	15167	3	Y	1218	1211	0			32
							60	4	1340	9							
07	20150	X	16638	-0-	-3512	-0-	900	1	14442	3	Y	1099	1115	0			16
							87	4	1209	9							
08	19034	X	15697	-0-	-3337	-0-	951	1	13515	3	Y	1042	1041	0			17
							85	4	1146	9							
09	18150	X	16352	-0-	-1798	-0-	1012	1	14098	3	Y	1098	1090	0			25
							34	4	1208	9							
10	18042	X	16039	-0-	-2003	-0-	1029	1	13702	3	Y	1115	1115	0			25
							81	4	1227	9							
11	17460	X	14989	-0-	-2471	-0-	1052	1	12739	3	Y	949	948	0			26
							154	4	1044	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	6480	X	5131	-0-	-1349	-0-	912	1	2861	3	Y	1162	1155	0			34
							80	4	1278	9							
07	6696	X	5105	-0-	-1591	-0-	1060	1	2943	3	Y	910	912	0			32
							101	4	1001	9							
08	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	1127	1	2762	3	Y	913	925	0			20
							108	4	1004	9							
09	5160	X	4272	-0-	-888	-0-	1130	1	1858	3	Y	1111	1112	0			19
							62	4	1222	9							
*10	5332	X	4361	-0-	-971	-0-	1139	1	2093	3	Y	984	978	0			25
							47	4	1082	9							
11	5130	X	4557	-0-	-573	-0-	1021	1	2486	3	Y	826	828	0			23
							141	4	909	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

06	9390	X	6792	-0-	-2598	-0-	683	1	4806	3	Y	1144	1144	0			30
							45	4	1258	9							
07	8153	X	3137	-0-	-5016	-0-	358	1	2322	3	Y	384	408	0			6
							35	4	422	9							
08	8153	X	4542	-0-	-3611	-0-	458	1	3454	3	Y	535	532	0			9
							41	4	589	9							
09	7890	X	6017	-0-	-1873	-0-	639	1	4654	3	Y	639	634	0			14
							21	4	703	9							
10	7843	X	7392	-0-	-451	-0-	700	1	5898	3	Y	672	671	0			15
							55	4	739	9							
*11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	710	1	6770	3	Y	790	784	0			21
							104	4	869	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	707	1	4559	3	Y	672	671	0			18
							47	4	739	9							
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	712	1	4351	3	Y	715	722	0			11
							69	4	787	9							
08	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	667	1	4171	3	Y	625	626	0			10
							60	4	688	9							
09	6060	X	4423	-0-	-1637	-0-	610	1	3204	3	Y	535	533	0			12
							20	4	589	9							
10	6262	X	4275	-0-	-1987	-0-	588	1	3040	3	Y	546	546	0			12
							46	4	601	9							
11	6060	X	3962	-0-	-2098	-0-	568	1	2681	3	Y	573	570	0			15
							83	4	630	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

06	5760	X	3940	-0-	-1820	-0-	577	1	3011	3	Y	285	294	0			7
							38	4	314	9							
07	5952	X	4491	-0-	-1461	-0-	770	1	3174	3	Y	429	430	0			6
							75	4	472	9							
08	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	923	1	3236	3	Y	504	502	0			8
							83	4	554	9							
09	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	918	1	3438	3	Y	557	552	0			13
							30	4	613	9							
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	948	1	3961	3	Y	599	599	0			13
							75	4	659	9							
*11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	991	1	4166	3	Y	741	734	0			20
							145	4	815	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	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	693	1	4103	3	Y	839	836	0			25
							60	4	923	9							
07	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	722	1	4157	3	Y	732	731	0			26
							68	4	805	9							
08	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	753	1	4274	3	Y	676	687	0			15
							72	4	744	9							
09	6030	X	5224	-0-	-806	-0-	746	1	3752	3	Y	623	627	0			11
							41	4	685	9							
10	6231	X	5032	-0-	-1199	-0-	747	1	3543	3	Y	646	641	0			16
							31	4	711	9							
11	5790	X	3162	-0-	-2628	-0-	554	1	1902	3	Y	572	572	0			16
							77	4	629	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6682	-0-	-488	-0-	890	1	4727	3	Y	898	896	0			26
							77	4	988	9							
07	7409	X	5854	-0-	-1555	-0-	725	1	4357	3	Y	639	643	0			22
							69	4	703	9							
08	7068	X	5592	-0-	-1476	-0-	646	1	4235	3	Y	590	599	0			13
							62	4	649	9							
09	6840	X	5683	-0-	-1157	-0-	670	1	4116	3	Y	782	781	0			14
							37	4	860	9							
10	7068	X	2612	-0-	-4456	-0-	534	1	1234	3	Y	747	742	0			19
							22	4	822	9							
11	6690	X	2139	-0-	-4551	-0-	385	1	1294	3	Y	370	379	0			10
							53	4	407	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	840	1	4985	3	Y	826	825	0			19
							38	4	909	9							
07	6944	X	4614	-0-	-2330	-0-	858	1	2723	3	Y	863	869	0			13
							84	4	949	9							
08	8339	X	3637	-0-	-4702	-0-	705	1	1914	3	Y	868	867	0			14
							63	4	955	9							
09	8070	X	4732	-0-	-3338	-0-	677	1	3249	3	Y	713	711	0			16
							22	4	784	9							
10	8339	X	5157	-0-	-3182	-0-	748	1	3184	3	Y	1060	1052	0			24
							59	4	1166	9							
11	6780	X	4988	-0-	-1792	-0-	756	1	2819	3	Y	1184	1176	0			32
							111	4	1302	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6294	-0-	-1956	-0-	582	1	4550	3	Y	1049	1060	0			17
							8	4	1154	9							
07	8339	X	6395	-0-	-1944	-0-	594	1	4608	3	Y	1079	1083	0			13
							6	4	1187	9							
08	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	600	1	4775	3	Y	993	991	0			15
							2	4	1092	9							
09	6570	X	5767	-0-	-803	-0-	615	1	4147	3	Y	911	909	0			17
							3	4	1002	9							
10	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	644	1	3605	3	Y	857	856	0			18
							4	4	943	9							
11	6300	X	4395	-0-	-1905	-0-	602	1	2990	3	Y	725	732	0			11
							5	4	798	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	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	724	1	2271	3	Y	855	851	0			20
							35	4	941	9							
07	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	707	1	2232	3	Y	871	878	0			13
							69	4	958	9							
08	3782	X	3546	-0-	-236	-0-	529	1	2190	3	Y	709	711	0			11
							47	4	780	9							
09	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	494	1	1889	3	Y	690	685	0			16
							16	4	759	9							
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	550	1	2649	3	Y	847	844	0			19
							43	4	932	9							
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	557	1	2392	3	Y	777	775	0			21
							82	4	855	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

06	7410	X	5943	-0-	-1467	-0-	690	1	4006	3	Y	1125	1135	0			18
							9	4	1238	9							
07	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	673	1	3662	3	Y	1194	1198	0			14
							6	4	1313	9							
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	688	1	3636	3	Y	1120	1117	0			17
							3	4	1232	9							
09	5400	X	4629	-0-	-771	-0-	696	1	2832	3	Y	998	996	0			19
							3	4	1098	9							
10	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	755	1	2713	3	Y	885	886	0			18
							4	4	974	9							
11	5400	X	2211	-0-	-3189	-0-	662	1	828	3	Y	651	659	0			10
							5	4	716	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

06	5820	X	2671	-0-	-3149	-0-	514	1	1507	3	Y	566	561	0			14
							27	4	623	9							
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	609	1	3049	3	Y	730	733	0			11
							59	4	803	9							
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	630	1	3254	3	Y	712	711	0			12
							56	4	783	9							
09	2670	X	2360	-0-	-310	-0-	625	1	1199	3	Y	468	469	0			11
							21	4	515	9							
10	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	831	1	2100	3	Y	770	764	0			17
							65	4	847	9							
11	4560	X	3328	-0-	-1232	-0-	780	1	1677	3	Y	688	686	0			19
							114	4	757	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

06	10200	X	6956	-0-	-3244	-0-	691	1	5206	3	Y	924	920	0			29
							43	4	1016	9							
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	722	1	5225	3	Y	931	935	0			25
							51	4	1024	9							
08	9486	X	7251	-0-	-2235	-0-	805	1	5399	3	Y	904	903	0			26
							53	4	994	9							
09	8490	X	6353	-0-	-2137	-0-	777	1	4618	3	Y	812	814	0			24
							65	4	893	9							
10	8029	X	6627	-0-	-1402	-0-	813	1	4830	3	Y	796	793	0			27
							108	4	876	9							
11	7020	X	5775	-0-	-1245	-0-	746	1	4154	3	Y	709	714	0			22
							95	4	780	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	11700	X	9539	-0-	-2161	-0-	738	1	7773	3	Y	846	843	0			33
							97	4	931	9							
07	12090	X	5484	-0-	-6606	-0-	739	1	3989	3	Y	560	570	0			23
							140	4	616	9							
08	11470	X	1980	-0-	-9490	-0-	777	1	127	4	Y	978	994	0			7
							1076	9									
09	11100	X	10388	-0-	-712	-0-	1162	1	7548	3	Y	1399	1392	0			14
							139	4	1539	9							
10	10633	X	8382	-0-	-2251	-0-	1049	1	6168	3	Y	933	933	0			14
							139	4	1026	9							
11	9540	X	8726	-0-	-814	-0-	1074	1	6648	3	Y	786	786	0			14
							139	4	865	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	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	990	1	13555	3	Y	1439	1436	0			42
							84	4	1583	9							
07	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	998	1	13286	3	Y	1284	1281	0			45
							93	4	1412	9							
08	19127	X	14959	-0-	-4168	-0-	1060	1	12384	3	Y	1286	1303	0			28
							100	4	1415	9							
09	18510	X	14584	-0-	-3926	-0-	1407	1	11546	3	Y	1412	1416	0			24
							78	4	1553	9							
*10	19127	X	11251	-0-	-7876	-0-	1407	1	8363	3	Y	1293	1284	0			33
							59	4	1422	9							
11	16200	X	13395	-0-	-2805	-0-	1041	1	10965	3	Y	1131	1132	0			32
							145	4	1244	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	4230	X	3238	-0-	-992	-0-	565	1	1893	3	Y	612	611	0			10
							107	4	673	9							
07	4371	X	2867	-0-	-1504	-0-	555	1	1572	3	Y	583	582	0			11
							99	4	641	9							
08	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	530	1	810	3	Y	532	532	0			11
							44	4	585	9							
09	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	544	1	933	3	Y	522	521	0			12
							42	4	574	9							
10	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	641	1	1300	3	Y	495	496	0			11
							81	4	545	9							
11	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	526	1	1488	3	Y	485	485	0			11
							118	4	534	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	7710	X	5083	-0-	-2627	-0-	927	1	2855	3	Y	1171	1181	0			19
							13	4	1288	9							
07	7347	X	5904	-0-	-1443	-0-	820	1	3767	3	Y	1190	1195	0			14
							8	4	1309	9							
08	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	807	1	3537	3	Y	1033	1031	0			16
							3	4	1136	9							
09	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	790	1	2938	3	Y	948	946	0			18
							3	4	1043	9							
10	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	827	1	2722	3	Y	974	972	0			20
							5	4	1071	9							
11	5610	X	4248	-0-	-1362	-0-	839	1	2444	3	Y	872	878	0			14
							6	4	959	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	6180	X	4503	-0-	-1677	-0-	565	1	2932	3	Y	881	882	0			23
							37	4	969	9							
07	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	570	1	3459	3	Y	914	923	0			14
							56	4	1005	9							
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	455	1	3384	3	Y	957	955	0			16
							41	4	1053	9							
09	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	429	1	3145	3	Y	811	809	0			18
							14	4	892	9							
10	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	441	1	3029	3	Y	840	839	0			19
							35	4	924	9							
11	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	448	1	2745	3	Y	741	740	0			20
							66	4	815	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

06	3360	X	2907	-0-	-453	-0-	704	1	537	3	Y	1472	1465	0			39
							47	4	1619	9							
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	595	1	876	3	Y	972	996	0			15
							58	4	1069	9							
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	587	1	670	3	Y	1148	1144	0			19
							53	4	1263	9							
09	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	664	1	22	4	Y	1461	1447	0			33
							1607	9									
10	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	703	1	425	3	Y	1033	1043	0			23
							55	4	1136	9							
11	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	732	1	324	3	Y	711	715	0			19
							107	4	782	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

06	15270	X	9819	-0-	-5451	-0-	663	1	7205	3	Y	1722	1707	0			50
							57	4	1894	9							
07	14415	X	9001	-0-	-5414	-0-	774	1	6376	3	Y	1616	1609	0			57
							73	4	1778	9							
08	12338	X	12138	-0-	-200	-0-	1024	1	8760	3	Y	2052	2065	0			44
							97	4	2257	9							
09	11670	X	9472	-0-	-2198	-0-	711	1	7004	3	Y	1562	1579	0			27
							39	4	1718	9							
*10	10571	X	7513	-0-	-3058	-0-	697	1	5427	3	Y	1236	1232	0			31
							29	4	1360	9							
11	11760	X	6546	-0-	-5214	-0-	918	1	4786	3	Y	650	663	0			18
							127	4	715	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

06	12570	X	12021	-0-	-549	-0-	1152	1	9974	3	Y	724	725	0			21
							99	4	796	9							
07	12989	X	10939	-0-	-2050	-0-	1031	1	9150	3	Y	601	601	0			21
							97	4	661	9							
08	12710	X	9617	-0-	-3093	-0-	945	1	7874	3	Y	644	651	0			14
							90	4	708	9							
09	12300	X	7507	-0-	-4793	-0-	779	1	6180	3	Y	459	465	0			8
							43	4	505	9							
10	12710	X	4640	-0-	-8070	-0-	765	1	3489	3	Y	322	322	0			8
							32	4	354	9							
11	12030	X	5428	-0-	-6602	-0-	966	1	3852	3	Y	433	429	0			12
							134	4	476	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	18000	X	16983	-0-	-1017	-0-	997	1	13821	3	Y	1891	1890	0			55
							85	4	2080	9							
07	18600	X	15903	-0-	-2697	-0-	987	1	13061	3	Y	1603	1602	0			56
							92	4	1763	9							
08	18011	X	14802	-0-	-3209	-0-	943	1	12033	3	Y	1579	1601	0			34
							89	4	1737	9							
09	17430	X	15040	-0-	-2390	-0-	999	1	12280	3	Y	1550	1557	0			27
							56	4	1705	9							
*10	18011	X	15499	-0-	-2512	-0-	1034	1	12780	3	Y	1492	1481	0			38
							44	4	1641	9							
*11	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	1341	1	15015	3	Y	1622	1615	0			45
							188	4	1784	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	15630	X	8650	-0-	-6980	-0-	700	1	6091	3	Y	1635	1636	0			48
							60	4	1799	9							
07	16151	X	4589	-0-	-11562	-0-	509	1	2692	3	Y	1218	1223	0			43
							48	4	1340	9							
08	15438	X	1770	-0-	-13668	-0-	289	1	28	4	Y	1321	1336	0			28
							1453	9									
09	13530	X	12420	-0-	-1110	-0-	978	1	8547	3	Y	2583	2566	0			45
							54	4	2841	9							
*10	11749	X	11247	-0-	-502	-0-	1239	1	8135	3	Y	1655	1658	0			42
							52	4	1821	9							
11	8640	X	4341	-0-	-4299	-0-	566	1	2347	3	Y	1227	1235	0			34
							78	4	1350	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	27930	X	24393	-0-	-3537	-0-	972	1	21243	3	Y	1925	1921	0			61
							60	4	2118	9							
07	27745	X	23890	-0-	-3855	-0-	1009	1	20670	3	Y	1945	1954	0			52
							71	4	2140	9							
08	27218	X	22440	-0-	-4778	-0-	1035	1	19238	3	Y	1909	1906	0			55
							67	4	2100	9							
09	26340	X	18794	-0-	-7546	-0-	964	1	15827	3	Y	1747	1750	0			52
							81	4	1922	9							
10	27218	X	20762	-0-	-6456	-0-	991	1	17819	3	Y	1657	1652	0			57
							129	4	1823	9							
11	24390	X	18289	-0-	-6101	-0-	877	1	15587	3	Y	1555	1564	0			48
							114	4	1711	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	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	947	1	9949	3	Y	1212	1209	0			47
							125	4	1333	9							
07	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	957	1	11285	3	Y	1193	1190	0			50
							181	4	1312	9							
08	12462	X	9102	-0-	-3360	-0-	836	1	6841	3	Y	1171	1213	0			8
							137	4	1288	9							
09	12360	X	5962	-0-	-6398	-0-	829	1	4128	3	Y	824	824	0			8
							99	4	906	9							
10	13485	X	6653	-0-	-6832	-0-	831	1	5119	3	Y	539	539	0			8
							110	4	593	9							
11	13050	X	6288	-0-	-6762	-0-	765	1	4752	3	Y	611	608	0			11
							99	4	672	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	15060	X	13711	-0-	-1349	-0-	827	1	11154	3	Y	1526	1513	0			48
							51	4	1679	9							
07	13361	X	11965	-0-	-1396	-0-	795	1	9650	3	Y	1331	1343	0			36
							56	4	1464	9							
08	10912	X	10838	-0-	-74	-0-	820	1	8621	3	Y	1222	1223	0			35
							53	4	1344	9							
09	13380	X	9314	-0-	-4066	-0-	780	1	7237	3	Y	1119	1121	0			33
							66	4	1231	9							
10	13826	X	8214	-0-	-5612	-0-	696	1	6555	3	Y	792	798	0			27
							92	4	871	9							
11	13380	X	8802	-0-	-4578	-0-	801	1	6899	3	Y	908	907	0			28
							103	4	999	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	25170	X	21245	-0-	-3925	-0-	836	1	18278	3	Y	1890	1883	0			60
							52	4	2079	9							
07	25296	X	20546	-0-	-4750	-0-	851	1	17450	3	Y	1986	1993	0			53
							60	4	2185	9							
08	22692	X	18004	-0-	-4688	-0-	830	1	15461	3	Y	1508	1518	0			43
							54	4	1659	9							
09	21960	X	14305	-0-	-7655	-0-	731	1	12000	3	Y	1375	1377	0			41
							61	4	1513	9							
10	22692	X	12937	-0-	-9755	-0-	876	1	10574	3	Y	1247	1245	0			43
							115	4	1372	9							
11	21240	X	11394	-0-	-9846	-0-	1056	1	9078	3	Y	1023	1034	0			32
							135	4	1125	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	26400	X	19014	-0-	-7386	-0-	924	1	15276	3	Y	2546	2569	0			42
							13	4	2801	9							
07	22289	X	15593	-0-	-6696	-0-	900	1	12305	3	Y	2163	2179	0			26
							9	4	2379	9							
08	20956	X	13928	-0-	-7028	-0-	932	1	10837	3	Y	1959	1955	0			30
							4	4	2155	9							
09	20280	X	7906	-0-	-12374	-0-	756	1	5595	3	Y	1411	1415	0			26
							3	4	1552	9							
10	20956	X	10742	-0-	-10214	-0-	940	1	7763	3	Y	1848	1835	0			39
							6	4	2033	9							
11	19020	X	9744	-0-	-9276	-0-	891	1	7125	3	Y	1564	1579	0			24
							8	4	1720	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	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	803	1	11160	3	Y	2011	2034	0			33
							11	4	2212	9							
07	13764	X	12996	-0-	-768	-0-	794	1	9960	3	Y	2031	2040	0			24
							8	4	2234	9							
08	17391	X	10768	-0-	-6623	-0-	712	1	8340	3	Y	1557	1557	0			24
							3	4	1713	9							
09	16830	X	9253	-0-	-7577	-0-	709	1	6943	3	Y	1453	1450	0			27
							3	4	1598	9							
10	17391	X	8289	-0-	-9102	-0-	713	1	6096	3	Y	1341	1340	0			28
							5	4	1475	9							
11	14190	X	6770	-0-	-7420	-0-	611	1	4385	3	Y	1608	1611	0			25
							5	4	1769	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	16830	X	10485	-0-	-6345	-0-	911	1	7918	3	Y	1494	1506	0			25
							13	4	1643	9							
07	12214	X	9515	-0-	-2699	-0-	940	1	7005	3	Y	1419	1427	0			17
							9	4	1561	9							
08	10509	X	8974	-0-	-1535	-0-	950	1	6600	3	Y	1291	1288	0			20
							4	4	1420	9							
09	10170	X	7271	-0-	-2899	-0-	944	1	5081	3	Y	1129	1128	0			21
							4	4	1242	9							
10	10509	X	7000	-0-	-3509	-0-	1022	1	4784	3	Y	1080	1078	0			23
							6	4	1188	9							
11	10170	X	6393	-0-	-3777	-0-	981	1	4329	3	Y	977	985	0			15
							8	4	1075	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	12825	-0-	-3855	-0-	600	1	9835	3	Y	2165	2177	0			36
							8	4	2382	9							
07	15438	X	12511	-0-	-2927	-0-	672	1	9521	3	Y	2102	2113	0			25
							6	4	2312	9							
08	13423	X	12206	-0-	-1217	-0-	830	1	9105	3	Y	2062	2055	0			32
							3	4	2268	9							
09	12840	X	10757	-0-	-2083	-0-	855	1	7776	3	Y	1929	1925	0			36
							4	4	2122	9							
10	13268	X	10506	-0-	-2762	-0-	918	1	7460	3	Y	1929	1925	0			40
							6	4	2122	9							
11	12840	X	9666	-0-	-3174	-0-	874	1	6837	3	Y	1771	1783	0			28
							7	4	1948	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	17502	-0-	-3678	-0-	1202	1	14573	3	Y	1476	1474	0			43
							103	4	1624	9							
07	29202	X	17109	-0-	-12093	-0-	1489	1	13943	3	Y	1397	1391	0			49
							140	4	1537	9							
08	29419	X	16120	-0-	-13299	-0-	1521	1	13000	3	Y	1323	1344	0			28
							144	4	1455	9							
09	28470	X	13565	-0-	-14905	-0-	1533	1	10728	3	Y	1108	1117	0			19
							85	4	1219	9							
*10	23715	X	11906	-0-	-11809	-0-	1289	1	9427	3	Y	1033	1026	0			26
							54	4	1136	9							
11	17490	X	9173	-0-	-8317	-0-	934	1	7223	3	Y	805	808	0			23
							130	4	886	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37050	X	24993	-0-	-12057	-0-	1273	1	22176	3	Y	1306	1303	0			38
							107	4	1437	9							
07	35898	X	23768	-0-	-12130	-0-	1468	1	20843	3	Y	1200	1196	0			42
							137	4	1320	9							
08	31992	X	23198	-0-	-8794	-0-	1711	1	20090	3	Y	1124	1142	0			24
							161	4	1236	9							
09	28320	X	21333	-0-	-6987	-0-	1649	1	18423	3	Y	1063	1069	0			18
							92	4	1169	9							
*10	29264	X	18883	-0-	-10381	-0-	1425	1	16313	3	Y	985	978	0			25
							61	4	1084	9							
11	24990	X	12897	-0-	-12093	-0-	947	1	11060	3	Y	688	694	0			19
							133	4	757	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	23370 X	20127	-0-	-3243	-0-	1282	1	17314	3	Y	1293	1290	0			38
						109	4	1422	9							
07	24149 X	21568	-0-	-2581	-0-	1676	1	18321	3	Y	1285	1278	0			45
						157	4	1414	9							
08	24831 X	18391	-0-	-6440	-0-	1621	1	14938	3	Y	1525	1537	0			33
						154	4	1678	9							
09	24030 X	15887	-0-	-8143	-0-	1477	1	13092	3	Y	1124	1138	0			19
						82	4	1236	9							
*10	24831 X	9545	-0-	-15286	-0-	1039	1	7674	3	Y	716	717	0			18
						44	4	788	9							
11	20880 X	9307	-0-	-11573	-0-	1108	1	7113	3	Y	847	841	0			24
						154	4	932	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	41310 X	26511	-0-	-14799	-0-	1727	1	22517	3	Y	1927	1927	0			56
						147	4	2120	9							
07	41261 X	14600	-0-	-26661	-0-	1250	1	12007	3	Y	1114	1131	0			39
						118	4	1225	9							
08	36890 X	22070	-0-	-14820	-0-	2022	1	18079	3	Y	1615	1619	0			35
						192	4	1777	9							
09	35040 X	19623	-0-	-15417	-0-	1974	1	15824	3	Y	1560	1568	0			27
						109	4	1716	9							
*10	36208 X	16813	-0-	-19395	-0-	1546	1	9068	3	Y	5576	5462	0			141
						65	4	6134	9							
11	26520 X	4394	-0-	-22126	-0-	574	1	72	3	Y	3335	3383	0			93
						79	4	3669	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	34620 X	19764	-0-	-14856	-0-	909	1	15806	3	Y	2702	2695	0			79
						77	4	2972	9							
07	35774 X	9332	-0-	-26442	-0-	683	1	6894	3	Y	1537	1562	0			54
						64	4	1691	9							
08	29078 X	16203	-0-	-12875	-0-	783	1	11156	3	Y	3810	3782	0			82
						73	4	4191	9							
09	28140 X	12581	-0-	-15559	-0-	1224	1	8437	3	Y	2593	2630	0			45
						68	4	2852	9							
*10	24955 X	14600	-0-	-10355	-0-	1185	1	10586	3	Y	2526	2507	0			64
						50	4	2779	9							
11	19770 X	11934	-0-	-7836	-0-	914	1	8356	3	Y	2305	2304	0			65
						128	4	2536	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	17850 X	13287	-0-	-4563	-0-	1272	1	10599	3	Y	1187	1190	0			35
						110	4	1306	9							
07	22692 X	12556	-0-	-10136	-0-	1743	1	9285	3	Y	1239	1230	0			44
						165	4	1363	9							
08	22692 X	11808	-0-	-10884	-0-	1366	1	8656	3	Y	1505	1517	0			32
						130	4	1656	9							
09	21960 X	10739	-0-	-11221	-0-	1480	1	7707	3	Y	1336	1345	0			23
						82	4	1470	9							
*10	17732 X	7772	-0-	-9960	-0-	1071	1	5603	3	Y	957	956	0			24
						45	4	1053	9							
11	13290 X	4333	-0-	-8957	-0-	501	1	3001	3	Y	692	697	0			19
						70	4	761	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	13110	X	5527	-0-	-7583	-0-	838	1	3647	3	Y	881	877	0			26
							73	4	969	9							
07	8959	X	5231	-0-	-3728	-0-	1198	1	2941	3	Y	889	884	0			31
							114	4	978	9							
08	8897	X	4648	-0-	-4249	-0-	840	1	3011	3	Y	651	668	0			14
							81	4	716	9							
09	5550	X	865	-0-	-4685	-0-	566	1	31	4	Y	244	254	0			4
							268	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	888	1	4401	3	Y	613	602	0			15
							37	4	674	9							
*11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	907	1	5239	3	Y	621	619	0			17
							126	4	683	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	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	1265	1	18554	3	Y	2618	2591	0			77
							108	4	2880	9							
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	1072	1	16618	3	Y	1754	1769	0			62
							100	4	1929	9							
08	17918	X	16932	-0-	-986	-0-	1159	1	12537	3	Y	2843	2844	0			61
							109	4	3127	9							
09	17340	X	9919	-0-	-7421	-0-	1028	1	7226	3	Y	1462	1498	0			25
							57	4	1608	9							
*10	17918	X	9531	-0-	-8387	-0-	1074	1	7058	3	Y	1231	1225	0			31
							45	4	1354	9							
11	17340	X	9257	-0-	-8083	-0-	862	1	7003	3	Y	1156	1155	0			32
							120	4	1272	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	24030	X	16914	-0-	-7116	-0-	668	1	14584	3	Y	1474	1470	0			46
							41	4	1621	9							
07	22847	X	15658	-0-	-7189	-0-	657	1	13453	3	Y	1365	1374	0			37
							46	4	1502	9							
08	18569	X	12934	-0-	-5635	-0-	594	1	11029	3	Y	1157	1161	0			33
							38	4	1273	9							
09	17970	X	12164	-0-	-5806	-0-	804	1	9877	3	Y	1287	1282	0			38
							67	4	1416	9							
10	18569	X	10647	-0-	-7922	-0-	815	1	8602	3	Y	1020	1023	0			35
							108	4	1122	9							
11	16920	X	8645	-0-	-8275	-0-	807	1	6698	3	Y	943	949	0			29
							103	4	1037	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	15450	X	14144	-0-	-1306	-0-	969	1	11895	3	Y	1105	1106	0			29
							64	4	1216	9							
07	15407	X	11691	-0-	-3716	-0-	884	1	9783	3	Y	853	869	0			13
							86	4	938	9							
08	14818	X	10052	-0-	-4766	-0-	785	1	8365	3	Y	756	757	0			12
							70	4	832	9							
09	14340	X	8059	-0-	-6281	-0-	687	1	6504	3	Y	768	763	0			17
							23	4	845	9							
10	14818	X	6616	-0-	-8202	-0-	664	1	5298	3	Y	547	552	0			12
							52	4	602	9							
11	14130	X	5676	-0-	-8454	-0-	663	1	4364	3	Y	502	500	0			14
							97	4	552	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	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	1589	1	25698	3	Y	1896	1893	0			50
						105	4	2086	9							
07	23188 X	17682	-0-	-5506	-0-	1132	1	15378	3	Y	965	1001	0			14
						110	4	1062	9							
08	28334 X	13389	-0-	-14945	-0-	922	1	11506	3	Y	799	800	0			13
						82	4	879	9							
09	29490 X	11559	-0-	-17931	-0-	830	1	9842	3	Y	781	776	0			18
						28	4	859	9							
10	30473 X	8256	-0-	-22217	-0-	706	1	6906	3	Y	535	541	0			12
						55	4	589	9							
11	29490 X	6868	-0-	-22622	-0-	704	1	5335	3	Y	660	654	0			18
						103	4	726	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	20310 X	17652	-0-	-2658	-0-	1453	1	14318	3	Y	1623	1625	0			43
						96	4	1785	9							
07	18383 X	15506	-0-	-2877	-0-	1390	1	12473	3	Y	1371	1393	0			21
						135	4	1508	9							
08	21049 X	14100	-0-	-6949	-0-	1283	1	11352	3	Y	1227	1228	0			20
						115	4	1350	9							
09	20370 X	10564	-0-	-9806	-0-	880	1	8634	3	Y	928	927	0			21
						29	4	1021	9							
10	21049 X	10617	-0-	-10432	-0-	1005	1	8401	3	Y	1029	1027	0			23
						79	4	1132	9							
11	17640 X	9928	-0-	-7712	-0-	1002	1	7496	3	Y	1166	1158	0			31
						147	4	1283	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	28350 X	8181	-0-	-20169	-0-	612	1	4437	3	Y	2810	2799	0			74
						41	4	3091	9							
07	25044 X	25044	-0-	-0-	-0-	1301	1	19261	3	Y	3960	3975	0			59
						126	4	4356	9							
08	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	1210	1	18446	3	Y	2762	2776	0			45
						108	4	3038	9							
09	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	1083	1	16053	3	Y	2433	2423	0			55
						36	4	2676	9							
10	22568 X	17973	-0-	-4595	-0-	1061	1	14694	3	Y	1941	1953	0			43
						83	4	2135	9							
11	21840 X	17064	-0-	-4776	-0-	1103	1	13856	3	Y	1766	1761	0			48
						162	4	1943	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	25800 X	21123	-0-	-4677	-0-	1209	1	17215	3	Y	2381	2362	0			63
						80	4	2619	9							
07	23684 X	19626	-0-	-4058	-0-	1165	1	16126	3	Y	2020	2053	0			30
						113	4	2222	9							
08	23312 X	18908	-0-	-4404	-0-	1089	1	15549	3	Y	1975	1973	0			32
						97	4	2173	9							
09	21120 X	19949	-0-	-1171	-0-	1111	1	16714	3	Y	1897	1886	0			43
						37	4	2087	9							
10	21824 X	18147	-0-	-3677	-0-	1100	1	15091	3	Y	1700	1705	0			38
						86	4	1870	9							
11	21120 X	16468	-0-	-4652	-0-	1087	1	13584	3	Y	1489	1487	0			40
						159	4	1638	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	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	1524	1	27812	3	Y	4719	4721	0			57
						153	4	5191	9							
*07	36041 X	36041	-0-	-0-	-0-	1666	1	29203	3	Y	4551	4568	0			40
						166	4	5006	9							
*08	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	1411	1	26628	3	Y	4137	4129	0			48
						125	4	4551	9							
*09	31470 X	29392	-0-	-2078	-0-	1242	1	24083	3	Y	3608	3595	0			61
						98	4	3969	9							
*10	32519 X	27605	-0-	-4914	-0-	1157	1	22437	3	Y	3577	3563	0			75
						76	4	3935	9							
*11	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	1714	1	33881	3	Y	4650	4651	0			74
						209	4	5115	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

06	38610 X	34066	-0-	-4544	-0-	1449	1	26228	3	Y	5676	5684	0			68
						145	4	6244	9							
07	39897 X	31257	-0-	-8640	-0-	1411	1	24581	3	Y	4659	4686	0			41
						140	4	5125	9							
08	39890 X	39890	-0-	-0-	-0-	1691	1	31856	3	Y	5630	5606	0			65
						150	4	6193	9							
09	34230 X	31838	-0-	-2392	-0-	1319	1	25623	3	Y	4356	4347	0			74
						104	4	4792	9							
*10	35371 X	29142	-0-	-6229	-0-	1199	1	23208	3	Y	4233	4218	0			89
						79	4	4656	9							
11	34230 X	26523	-0-	-7707	-0-	1097	1	21438	3	Y	3504	3537	0			56
						134	4	3854	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

06	21600 X	17588	-0-	-4012	-0-	756	1	13375	3	Y	3074	3077	0			37
						76	4	3381	9							
07	22320 X	1682	-0-	-20638	-0-	549	1	385	3	Y	629	660	0			6
						56	4	692	9							
08	19561 X	1545	-0-	-18016	-0-	615	1	57	4	Y	794	791	0			9
						873	9									
09	18930 X	8015	-0-	-10915	-0-	858	1	4648	3	Y	2219	2190	0			38
						68	4	2441	9							
*10	19561 X	9266	-0-	-10295	-0-	887	1	5885	3	Y	2214	2205	0			47
						59	4	2435	9							
11	17580 X	10830	-0-	-6750	-0-	1168	1	7186	3	Y	2126	2139	0			34
						137	4	2339	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

06	24630 X	19783	-0-	-4847	-0-	1136	1	16261	3	Y	2081	2069	0			61
						97	4	2289	9							
07	25451 X	16725	-0-	-8726	-0-	1037	1	13662	3	Y	1754	1753	0			62
						97	4	1929	9							
08	23870 X	14812	-0-	-9058	-0-	974	1	12002	3	Y	1585	1613	0			34
						92	4	1744	9							
09	22170 X	13013	-0-	-9157	-0-	909	1	10559	3	Y	1358	1368	0			24
						51	4	1494	9							
10	22909 X	12947	-0-	-9962	-0-	901	1	10473	3	Y	1395	1384	0			35
						38	4	1535	9							
11	19770 X	12299	-0-	-7471	-0-	824	1	9648	3	Y	1556	1547	0			44
						115	4	1712	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	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	1841	1	20445	3	Y	1391	1385	0			41
							158	4	1530	9							
07	24769	X	24205	-0-	-564	-0-	1901	1	20754	3	Y	1246	1243	0			44
							179	4	1371	9							
08	27156	X	21503	-0-	-5653	-0-	1803	1	18245	3	Y	1168	1187	0			25
							170	4	1285	9							
09	26280	X	18302	-0-	-7978	-0-	1649	1	15470	3	Y	992	1000	0			17
							92	4	1091	9							
*10	27156	X	21291	-0-	-5865	-0-	1822	1	18240	3	Y	1047	1038	0			26
							77	4	1152	9							
11	23970	X	16292	-0-	-7678	-0-	1344	1	13912	3	Y	771	775	0			22
							188	4	848	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	44070	X	33004	-0-	-11066	-0-	1586	1	27387	3	Y	3543	3527	0			104
							134	4	3897	9							
07	39308	X	30135	-0-	-9173	-0-	1476	1	25198	3	Y	3022	3020	0			106
							137	4	3324	9							
08	36332	X	28080	-0-	-8252	-0-	1417	1	23477	3	Y	2776	2822	0			60
							132	4	3054	9							
09	33000	X	23019	-0-	-9981	-0-	1222	1	19590	3	Y	1944	1970	0			34
							69	4	2138	9							
*10	34100	X	24038	-0-	-10062	-0-	1294	1	20633	3	Y	1868	1855	0			47
							56	4	2055	9							
11	33000	X	23000	-0-	-10000	-0-	1243	1	20366	3	Y	1105	1121	0			31
							175	4	1216	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	45420	X	38962	-0-	-6458	-0-	2010	1	33913	3	Y	2579	2607	0			31
							202	4	2837	9							
07	53382	X	21657	-0-	-31725	-0-	1601	1	17471	3	Y	2204	2216	0			19
							161	4	2424	9							
08	56389	X	25113	-0-	-31276	-0-	1451	1	20278	3	Y	2958	2943	0			34
							130	4	3254	9							
09	54570	X	28984	-0-	-25586	-0-	1706	1	23826	3	Y	3015	2998	0			51
							135	4	3317	9							
*10	56389	X	29299	-0-	-27090	-0-	1715	1	24225	3	Y	2951	2940	0			62
							113	4	3246	9							
11	38970	X	31382	-0-	-7588	-0-	1785	1	26357	3	Y	2750	2768	0			44
							215	4	3025	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	53190	X	27207	-0-	-25983	-0-	1258	1	23689	3	Y	2031	2016	0			58
							26	4	2234	9							
07	54963	X	34705	-0-	-20258	-0-	1988	1	30436	3	Y	2032	2046	0			44
							46	4	2235	9							
08	41478	X	32551	-0-	-8927	-0-	1756	1	28054	3	Y	2457	2473	0			28
							38	4	2703	9							
09	38880	X	31755	-0-	-7125	-0-	1820	1	27544	3	Y	2135	2137	0			26
							42	4	2349	9							
10	38192	X	28657	-0-	-9535	-0-	1637	1	24833	3	Y	1919	1919	0			26
							76	4	2111	9							
11	33600	X	24070	-0-	-9530	-0-	1479	1	20638	3	Y	1729	1716	0			39
							51	4	1902	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	48330	X	33400	-0-	-14930	-0-	1630	1	30420	3	Y	1197	1190	0			34
							33	4	1317	9							
07	43555	X	37025	-0-	-6530	-0-	2268	1	33499	3	Y	1096	1106	0			24
							52	4	1206	9							
08	44237	X	26326	-0-	-17911	-0-	1532	1	23660	3	Y	1001	1013	0			12
							33	4	1101	9							
09	42810	X	29131	-0-	-13679	-0-	1741	1	26201	3	Y	1044	1043	0			13
							41	4	1148	9							
10	44237	X	28228	-0-	-16009	-0-	1639	1	25143	3	Y	1245	1241	0			17
							76	4	1370	9							
11	35820	X	23677	-0-	-12143	-0-	1497	1	20776	3	Y	1230	1219	0			28
							51	4	1353	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	53760	X	31212	-0-	-22548	-0-	1449	1	27529	3	Y	2004	1985	0			58
							30	4	2204	9							
07	52545	X	11858	-0-	-40687	-0-	579	1	10148	3	Y	1016	1052	0			22
							13	4	1118	9							
08	41385	X	33273	-0-	-8112	-0-	1501	1	28282	3	Y	3144	3130	0			36
							32	4	3458	9							
09	39690	X	32161	-0-	-7529	-0-	1505	1	26401	3	Y	3836	3825	0			47
							35	4	4220	9							
10	41013	X	35694	-0-	-5319	-0-	1791	1	30706	3	Y	2831	2840	0			38
							83	4	3114	9							
11	32190	X	31451	-0-	-739	-0-	1716	1	26903	3	Y	2521	2502	0			57
							59	4	2773	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	55770	X	35744	-0-	-20026	-0-	1633	1	31010	3	Y	2789	2763	0			80
							33	4	3068	9							
07	45818	X	8126	-0-	-37692	-0-	391	1	7100	3	Y	569	637	0			12
							9	4	626	9							
08	46593	X	22279	-0-	-24314	-0-	928	1	18650	3	Y	2437	2421	0			28
							20	4	2681	9							
09	45090	X	12712	-0-	-32378	-0-	566	1	10625	3	Y	1371	1382	0			17
							13	4	1508	9							
10	46593	X	6945	-0-	-39648	-0-	281	1	5869	3	Y	711	718	0			10
							13	4	782	9							
11	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56550	X	31568	-0-	-24982	-0-	1457	1	27363	3	Y	2471	2454	0			71
							30	4	2718	9							
07	45632	X	38949	-0-	-6683	-0-	2356	1	34020	3	Y	2290	2311	0			50
							54	4	2519	9							
08	46686	X	28588	-0-	-18098	-0-	1627	1	24564	3	Y	2147	2172	0			25
							35	4	2362	9							
09	45180	X	31962	-0-	-13218	-0-	1822	1	27712	3	Y	2169	2167	0			27
							42	4	2386	9							
10	46686	X	29508	-0-	-17178	-0-	1685	1	25491	3	Y	2049	2048	0			28
							78	4	2254	9							
11	37680	X	25838	-0-	-11842	-0-	1502	1	22331	3	Y	1776	1764	0			40
							51	4	1954	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38190	X	32816	-0-	-5374	-0-	1664	1	27329	3	Y	3347	3343	0			98
							141	4	3682	9							
07	32488	X	29805	-0-	-2683	-0-	2059	1	24444	3	Y	2826	2825	0			99
							193	4	3109	9							
08	35247	X	28368	-0-	-6879	-0-	2045	1	23107	3	Y	2748	2788	0			59
							193	4	3023	9							
09	34110	X	21805	-0-	-12305	-0-	1742	1	17564	3	Y	2184	2205	0			38
							97	4	2402	9							
*10	35247	X	17889	-0-	-17358	-0-	1392	1	14125	3	Y	2103	2088	0			53
							59	4	2313	9							
11	32820	X	15958	-0-	-16862	-0-	1352	1	12307	3	Y	1918	1917	0			54
							189	4	2110	9							

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76620	X	33688	-0-	-42932	-0-	295	1	29079	3	Y	3798	3786	0			111
							136	4	4178	9							
07	65007	X	36610	-0-	-28397	-0-	780	1	31658	3	Y	3645	3628	0			128
							162	4	4010	9							
08	46314	X	42001	-0-	-4313	-0-	2097	1	35988	3	Y	3383	3438	0			73
							195	4	3721	9							
09	44820	X	33092	-0-	-11728	-0-	1752	1	28262	3	Y	2709	2735	0			47
							98	4	2980	9							
*10	41819	X	32288	-0-	-9531	-0-	1716	1	27481	3	Y	2743	2721	0			69
							74	4	3017	9							
11	40650	X	31063	-0-	-9587	-0-	1659	1	26512	3	Y	2416	2417	0			68
							234	4	2658	9							

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65610	X	44328	-0-	-21282	-0-	2187	1	36502	3	Y	4958	4953	0			145
							185	4	5454	9							
07	67797	X	33310	-0-	-34487	-0-	1641	1	28014	3	Y	3184	3217	0			112
							153	4	3502	9							
08	57753	X	30182	-0-	-27571	-0-	1590	1	24876	3	Y	3244	3286	0			70
							148	4	3568	9							
09	55890	X	24799	-0-	-31091	-0-	1464	1	20376	3	Y	2615	2640	0			45
							82	4	2877	9							
*10	57753	X	31225	-0-	-26528	-0-	1791	1	25404	3	Y	3594	3548	0			91
							77	4	3953	9							
11	44340	X	27943	-0-	-16397	-0-	1853	1	22038	3	Y	3447	3441	0			97
							260	4	3792	9							

MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283161 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 10/19/2017

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72842	X	72842	-0-	-0-	-0-	3547	1	62515	3	Y	5892	5859	0			172
							299	4	6481	9							
07	66202	X	66202	-0-	-0-	-0-	3307	1	57144	3	Y	4949	4947	0			174
							307	4	5444	9							
08	59210	X	45692	-0-	-13518	-0-	2455	1	39045	3	Y	3603	3700	0			77
							229	4	3963	9							
09	72840	X	51618	-0-	-21222	-0-	3059	1	44120	3	Y	3880	3890	0			67
							171	4	4268	9							
*10	75268	X	53126	-0-	-22142	-0-	3073	1	45730	3	Y	3810	3781	0			96
							132	4	4191	9							
11	72840	X	53598	-0-	-19242	-0-	2896	1	46271	3	Y	3657	3651	0			102
							408	4	4023	9							

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72870	X	52033	-0-	-20837	-0-	404	1	43095	3	Y	7552	7563	0			91
							227	4	8307	9							
07	66619	X	26727	-0-	-39892	-0-	203	1	22331	3	Y	3702	3760	0			33
							121	4	4072	9							
08	54064	X	50249	-0-	-3815	-0-	360	1	42057	3	Y	6949	6901	0			81
							188	4	7644	9							
09	52320	X	46229	-0-	-6091	-0-	318	1	38801	3	Y	6326	6300	0			107
							151	4	6959	9							
*10	54064	X	38341	-0-	-15723	-0-	282	1	31892	3	Y	5512	5503	0			116
							104	4	6063	9							
11	52020	X	45655	-0-	-6365	-0-	344	1	38299	3	Y	6167	6184	0			99
							228	4	6784	9							

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88740	X	67475	-0-	-21265	-0-	420	1	58245	3	Y	7731	7785	0			93
							306	4	8504	9							
07	82367	X	70934	-0-	-11433	-0-	464	1	58649	3	Y	10459	10460	0			92
							316	4	11505	9							
08	65999	X	64659	-0-	-1340	-0-	401	1	53274	3	Y	9770	9749	0			113
							237	4	10747	9							
09	63870	X	52019	-0-	-11851	-0-	314	1	42527	3	Y	8194	8168	0			139
							165	4	9013	9							
*10	65999	X	47592	-0-	-18407	-0-	301	1	39131	3	Y	7303	7288	0			154
							127	4	8033	9							
11	63870	X	48204	-0-	-15666	-0-	317	1	39865	3	Y	7078	7119	0			113
							236	4	7786	9							

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105450	X	66446	-0-	-39004	-0-	466	1	55284	3	Y	9460	9478	0			114
							290	4	10406	9							
07	98642	X	62695	-0-	-35947	-0-	435	1	52588	3	Y	8535	8574	0			75
							283	4	9389	9							
08	75485	X	56761	-0-	-18724	-0-	371	1	47825	3	Y	7593	7580	0			88
							213	4	8352	9							
09	73050	X	50651	-0-	-22399	-0-	320	1	42660	3	Y	6824	6796	0			116
							165	4	7506	9							
*10	75485	X	47829	-0-	-27656	-0-	316	1	40565	3	Y	6196	6181	0			131
							132	4	6816	9							
11	66450	X	46348	-0-	-20102	-0-	535	1	39275	3	Y	5731	5770	0			92
							234	4	6304	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103590 X	74057	-0-	-29533	-0-	2674	1	59519	3	Y	10625	10369	0			279
						176	4	11688	9							
07	107043 X	29897	-0-	-77146	-0-	1116	1	24755	3	Y	3562	3788	0			53
						108	4	3918	9							
08	101432 X	31299	-0-	-70133	-0-	1078	1	25422	3	Y	4276	4259	0			70
						95	4	4704	9							
09	74070 X	47372	-0-	-26698	-0-	1642	1	39376	3	Y	5725	5666	0			129
						56	4	6298	9							
10	76539 X	49623	-0-	-26916	-0-	1839	1	41349	3	Y	5719	5721	0			127
						144	4	6291	9							
11	74070 X	41415	-0-	-32655	-0-	1617	1	34847	3	Y	4285	4296	0			116
						237	4	4714	9							

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101610 X	-0-	-0-	-101610	-0-					Y	-0-					-0-
07	104997 X	54373	-0-	-50624	-0-	1958	1	44059	3	Y	7424	7313	0			111
						190	4	8166	9							
08	83235 X	74493	-0-	-8742	-0-	2598	1	61231	3	Y	9485	9442	0			154
						230	4	10434	9							
09	71721 X	71721	-0-	-0-	-0-	2482	1	59504	3	Y	8774	8730	0			198
						84	4	9651	9							
10	62345 X	62345	-0-	-0-	-0-	2286	1	51379	3	Y	7728	7755	0			171
						179	4	8501	9							
11	72090 X	61860	-0-	-10230	-0-	2400	1	51698	3	Y	6736	6725	0			182
						352	4	7410	9							

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86010 X	59050	-0-	-26960	-0-	2209	1	49073	3	Y	6929	6842	0			182
						146	4	7622	9							
07	75912 X	75912	-0-	-0-	-0-	2847	1	63968	3	Y	8019	8081	0			120
						276	4	8821	9							
08	46782 X	46782	-0-	-0-	-0-	1682	1	39525	3	Y	4933	4973	0			80
						149	4	5426	9							
09	62206 X	62206	-0-	-0-	-0-	2250	1	53778	3	Y	5547	5502	0			125
						76	4	6102	9							
10	75919 X	52596	-0-	-23323	-0-	2122	1	45299	3	Y	4554	4578	0			101
						166	4	5009	9							
11	73470 X	52204	-0-	-21266	-0-	2122	1	45547	3	Y	3840	3837	0			104
						311	4	4224	9							

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39390 X	27861	-0-	-11529	-0-	1325	1	24665	3	Y	1676	1661	0			48
						27	4	1844	9							
07	34286 X	28144	-0-	-6142	-0-	1761	1	24904	3	Y	1308	1328	0			28
						40	4	1439	9							
08	34038 X	26271	-0-	-7767	-0-	1510	1	23306	3	Y	1294	1307	0			15
						32	4	1423	9							
09	32940 X	24584	-0-	-8356	-0-	1494	1	21646	3	Y	1281	1280	0			16
						35	4	1409	9							
10	34038 X	23819	-0-	-10219	-0-	1369	1	20927	3	Y	1327	1325	0			18
						63	4	1460	9							
11	27870 X	20662	-0-	-7208	-0-	1169	1	18104	3	Y	1226	1216	0			28
						40	4	1349	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

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

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12738 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-

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12734 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-

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12693 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-

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

06	53010 X	34345	-0-	-18665	-0-	205	1	28915	3	Y	4611	4620	0			56
						153	4	5072	9							
07	49259 X	34231	-0-	-15028	-0-	205	1	29334	3	Y	4121	4141	0			36
						159	4	4533	9							
08	43493 X	32028	-0-	-11465	-0-	181	1	27541	3	Y	3803	3795	0			44
						123	4	4183	9							
09	39750 X	35548	-0-	-4202	-0-	1375	1	29633	3	Y	4019	3995	0			68
						119	4	4421	9							
*10	40646 X	40646	-0-	-0-	-0-	1769	1	34248	3	Y	4102	4084	0			86
						117	4	4512	9							
*11	44438 X	44438	-0-	-0-	-0-	1920	1	37871	3	Y	4012	4034	0			64
						234	4	4413	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134550 X	90389	-0-	-44161	-0-	3363	1	75030	3	Y	10704	10457	0			281
						222	4	11774	9							
07	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	3128	1	70637	3	Y	7265	7437	0			109
						303	4	7992	9							
08	70833 X	70833	-0-	-0-	-0-	2564	1	60640	3	Y	6729	6728	0			110
						227	4	7402	9							
09	90390 X	56887	-0-	-33503	-0-	2043	1	49090	3	Y	5168	5161	0			117
						69	4	5685	9							
10	93403 X	44702	-0-	-48701	-0-	1983	1	38072	3	Y	4084	4110	0			91
						155	4	4492	9							
11	90390 X	39629	-0-	-50761	-0-	2039	1	33336	3	Y	3595	3589	0			97
						299	4	3955	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

06	SHUT IN	132573	-0-	132573	199095	613	1	110175	3	Y	19520	19280	0			513
						313	4	21472	9							
07	14B2 EXT	111796	-0-	111796	310891	491	1	92469	3	Y	16777	17039	0			251
						381	4	18455	9							
08	14B2 EXT	118850	-0-	118850	429741	495	1	99409	3	Y	16899	16875	0			275
						357	4	18589	9							
09	14B2 EXT	122278	-0-	122278	552019	391	1	105111	3	Y	15121	15054	0			342
						143	4	16633	9							
10	14B2 EXT	98885	-0-	98885	650904	369	1	84839	3	Y	12177	12249	0			270
						282	4	13395	9							
11	14B2 EXT	91885	-0-	91885	742789	261	1	79492	3	Y	10559	10544	0			285
						517	4	11615	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

06	116190 X	33126	-0-	-83064	-0-	1190	1	25453	3	Y	5703	5725	0			96
						210	4	6273	9							
07	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	1195	1	25743	3	Y	5393	5389	0			100
						199	4	5932	9							
08	46314 X	35014	-0-	-11300	-0-	1421	1	27850	3	Y	5116	5108	0			108
						115	4	5628	9							
09	43050 X	31152	-0-	-11898	-0-	1470	1	24944	3	Y	4205	4220	0			93
						112	4	4626	9							
10	40827 X	29205	-0-	-11622	-0-	1529	1	23724	3	Y	3424	3438	0			79
						186	4	3766	9							
11	33870 X	23538	-0-	-10332	-0-	1224	1	18617	3	Y	3115	3122	0			72
						270	4	3427	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 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
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221520	X	92351	-0-	-129169	-0-	699	1	80371	3	Y	9921	9913	0			290
							368	4	10913	9							
07	228904	X	82811	-0-	-146093	-0-	535	1	68918	3	Y	11827	11701	0			416
							348	4	13010	9							
08	166439	X	52773	-0-	-113666	-0-	326	1	46006	3	Y	5639	5934	0			121
							238	4	6203	9							
*09	130650	X	43162	-0-	-87488	-0-	399	1	36797	3	Y	5314	5343	0			92
							121	4	5845	9							
*10	114669	X	38522	-0-	-76147	-0-	252	1	32731	3	Y	4960	4927	0			125
							83	4	5456	9							
11	92340	X	36138	-0-	-56202	-0-	293	1	30916	3	Y	4247	4253	0			119
							257	4	4672	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

06	168570	X	69307	-0-	-99263	-0-	518	1	59052	3	Y	8603	8647	0			252
							274	4	9463	9							
07	174189	X	50918	-0-	-123271	-0-	326	1	43289	3	Y	6438	6464	0			226
							221	4	7082	9							
08	154194	X	37410	-0-	-116784	-0-	245	1	31504	3	Y	4996	5115	0			107
							165	4	5496	9							
09	112560	X	59002	-0-	-53558	-0-	2113	1	50733	3	Y	5442	5455	0			94
							170	4	5986	9							
*10	97681	X	59258	-0-	-38423	-0-	3219	1	50563	3	Y	4852	4824	0			122
							139	4	5337	9							
11	69300	X	45698	-0-	-23602	-0-	2471	1	38622	3	Y	3870	3884	0			108
							348	4	4257	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

06	181350	X	179432	-0-	-1918	-0-	860	1	147571	3	Y	27800	27404	0			731
							421	4	30580	9							
07	187395	X	132103	-0-	-55292	-0-	585	1	108473	3	Y	20543	20967	0			307
							448	4	22597	9							
08	187395	X	98026	-0-	-89369	-0-	430	1	80147	3	Y	15600	15653	0			254
							289	4	17160	9							
09	181350	X	139664	-0-	-41686	-0-	466	1	118312	3	Y	18841	18669	0			426
							161	4	20725	9							
10	187395	X	114342	-0-	-73053	-0-	441	1	96690	3	Y	15354	15439	0			341
							322	4	16889	9							
11	181350	X	97464	-0-	-83886	-0-	287	1	82130	3	Y	13193	13178	0			356
							535	4	14512	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

06	194310	X	67529	-0-	-126781	-0-	573	1	56178	3	Y	9562	9560	0			280
							260	4	10518	9							
07	200787	X	55094	-0-	-145693	-0-	399	1	45917	3	Y	7767	7774	0			273
							234	4	8544	9							
08	43577	X	43577	-0-	-0-	-0-	324	1	36324	3	Y	6126	6267	0			132
							190	4	6739	9							
09	121350	X	24704	-0-	-96646	-0-	188	1	20274	3	Y	3796	3862	0			66
							66	4	4176	9							
*10	89497	X	32933	-0-	-56564	-0-	745	1	26677	3	Y	4947	4888	0			125
							69	4	5442	9							
11	67530	X	41229	-0-	-26301	-0-	2075	1	33631	3	Y	4755	4747	0			133
							292	4	5231	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 284430 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66317	-0-	66317	66317	411	1	48022	3	Y	16233	15966	0			267
						28	4	17856	9							
07	SHUT IN	193476	-0-	193476	259793	992	1	147130	3	Y	41174	40952	0			489
						63	4	45291	9							
08	SHUT IN	159136	-0-	159136	418929	722	1	123950	3	Y	31311	31315	0			485
						22	4	34442	9							
09	SHUT IN	132859	-0-	132859	551788	531	1	101508	3	Y	27997	27960	0			522
						23	4	30797	9							
*10	SHUT IN	122282	-0-	122282	674070	669	1	93402	3	Y	25613	25601	0			534
						37	4	28174	9							
*11	SHUT IN	103578	-0-	103578	777648	509	1	79135	3	Y	21721	21916	0			339
						41	4	23893	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

06	198240 X	93943	-0-	-104297	-0-	180	1	88327	3	Y	4859	4840	0			140
						91	4	5345	9							
07	204848 X	70133	-0-	-134715	-0-	154	1	65893	3	Y	3643	3704	0			79
						79	4	4007	9							
08	204848 X	52628	-0-	-152220	-0-	71	1	49020	3	Y	3170	3212	0			37
						50	4	3487	9							
09	198240 X	42323	-0-	-155917	-0-	247	1	39004	3	Y	2751	2754	0			34
						46	4	3026	9							
10	149978 X	57317	-0-	-92661	-0-	2506	1	52167	3	Y	2298	2301	0			31
						116	4	2528	9							
11	93930 X	36366	-0-	-57564	-0-	1682	1	32842	3	Y	1622	1616	0			37
						58	4	1784	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 12572 PERF. N/A

06	SHUT IN	141450	-0-	141450	200171	621	1	118710	3	Y	19802	19531	0			520
						337	4	21782	9							
07	SHUT IN	102508	-0-	102508	302679	467	1	84227	3	Y	15879	16161	0			238
						347	4	17467	9							
08	SHUT IN	104877	-0-	104877	407556	443	1	87799	3	Y	14836	14832	0			242
						315	4	16320	9							
09	SHUT IN	115745	-0-	115745	523301	383	1	99155	3	Y	14611	14523	0			330
						135	4	16072	9							
10	SHUT IN	100239	-0-	100239	623540	387	1	85502	3	Y	12785	12831	0			284
						286	4	14064	9							
11	SHUT IN	97429	-0-	97429	720969	272	1	83937	3	Y	11521	11494	0			311
						547	4	12673	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12630 PERF. N/A

06	SHUT IN	163652	-0-	163652	219173	737	1	137668	3	Y	22596	22246	0			594
						391	4	24856	9							
07	SHUT IN	64173	-0-	64173	283346	283	1	53180	3	Y	9537	9988	0			143
						219	4	10491	9							
08	SHUT IN	93628	-0-	93628	376974	373	1	79641	3	Y	12116	12062	0			197
						286	4	13328	9							
09	SHUT IN	97335	-0-	97335	474309	308	1	84089	3	Y	11658	11592	0			263
						114	4	12824	9							
10	SHUT IN	78815	-0-	78815	553124	291	1	67986	3	Y	9374	9429	0			208
						227	4	10311	9							
11	SHUT IN	63222	-0-	63222	616346	180	1	54697	3	Y	7262	7274	0			196
						357	4	7988	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 12548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157174	-0-	157174	220760	858	1	126643	3	Y	26646	26253	0			700
						362	4	29311	9							
07	SHUT IN	138651	-0-	138651	359411	650	1	112172	3	Y	23060	23415	0			345
						463	4	25366	9							
08	SHUT IN	148825	-0-	148825	508236	645	1	122589	3	Y	22864	22837	0			372
						441	4	25150	9							
09	SHUT IN	130681	-0-	130681	638917	463	1	109305	3	Y	18876	18822	0			426
						149	4	20764	9							
10	SHUT IN	103742	-0-	103742	742659	427	1	86218	3	Y	15281	15368	0			339
						288	4	16809	9							
11	SHUT IN	85548	-0-	85548	828207	277	1	71354	3	Y	12228	12237	0			330
						466	4	13451	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

06	229350 X	119180	-0-	-110170	-0-	229	1	112980	3	Y	5323	5315	0			153
						116	4	5855	9							
07	236995 X	88103	-0-	-148892	-0-	150	1	83277	3	Y	4160	4222	0			91
						100	4	4576	9							
08	236995 X	65233	-0-	-171762	-0-	97	1	61660	3	Y	3103	3158	0			36
						63	4	3413	9							
09	229350 X	51767	-0-	-177583	-0-	86	1	48741	3	Y	2620	2624	0			32
						58	4	2882	9							
10	192107 X	50651	-0-	-141456	-0-	875	1	46997	3	Y	2434	2433	0			33
						102	4	2677	9							
11	119190 X	57988	-0-	-61202	-0-	2700	1	53187	3	Y	1826	1817	0			42
						92	4	2009	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

06	220020 X	121501	-0-	-98519	-0-	233	1	114936	3	Y	5649	5632	0			162
						118	4	6214	9							
07	227354 X	91523	-0-	-135831	-0-	156	1	86434	3	Y	4390	4456	0			96
						104	4	4829	9							
08	227354 X	68745	-0-	-158609	-0-	47	1	64188	3	Y	4040	4089	0			47
						66	4	4444	9							
09	220020 X	51516	-0-	-168504	-0-	43	1	47599	3	Y	3471	3475	0			43
						56	4	3818	9							
10	185194 X	55328	-0-	-129866	-0-	1035	1	50551	3	Y	3303	3301	0			45
						109	4	3633	9							
11	121500 X	56893	-0-	-64607	-0-	2644	1	51944	3	Y	2014	2013	0			46
						90	4	2215	9							

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

06	229020 X	47537	-0-	-181483	-0-	184	1	38510	3	Y	7940	8131	0			209
						109	4	8734	9							
07	236654 X	115772	-0-	-120882	-0-	443	1	93229	3	Y	19743	19657	0			295
						383	4	21717	9							
08	236654 X	98072	-0-	-138582	-0-	351	1	80632	3	Y	15273	15319	0			249
						289	4	16800	9							
09	229020 X	90657	-0-	-138363	-0-	258	1	75685	3	Y	13283	13232	0			300
						103	4	14611	9							
10	146320 X	78763	-0-	-67557	-0-	260	1	66139	3	Y	11040	11095	0			245
						220	4	12144	9							
11	112050 X	64524	-0-	-47526	-0-	170	1	54696	3	Y	8456	8473	0			228
						356	4	9302	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241980 X	34468	-0-	-207512	-0-	125	1	27571	3	Y	6085	6388	0			160
						78	4	6694	9							
07	250046 X	66723	-0-	-183323	-0-	267	1	55227	3	Y	10002	10012	0			150
						227	4	11002	9							
08	250046 X	64817	-0-	-185229	-0-	240	1	54704	3	Y	8797	8804	0			143
						196	4	9677	9							
09	241980 X	67104	-0-	-174876	-0-	193	1	57715	3	Y	8289	8245	0			187
						78	4	9118	9							
10	160084 X	61631	-0-	-98453	-0-	210	1	52997	3	Y	7498	7519	0			166
						176	4	8248	9							
11	64560 X	61123	-0-	-3437	-0-	2425	1	52090	3	Y	5684	5697	0			153
						356	4	6252	9							

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218430 X	33054	-0-	-185376	-0-	131	1	27471	3	Y	4885	5051	0			128
						78	4	5374	9							
07	225711 X	79899	-0-	-145812	-0-	271	1	68427	3	Y	9926	9905	0			149
						282	4	10919	9							
08	225711 X	69355	-0-	-156356	-0-	220	1	60512	3	Y	7642	7667	0			124
						217	4	8406	9							
09	218430 X	61552	-0-	-156878	-0-	157	1	53865	3	Y	6779	6750	0			153
						73	4	7457	9							
10	100068 X	40235	-0-	-59833	-0-	1481	1	34837	3	Y	3452	3528	0			77
						120	4	3797	9							
11	77310 X	46992	-0-	-30318	-0-	1831	1	39086	3	Y	5278	5213	0			142
						269	4	5806	9							

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187080 X	29190	-0-	-157890	-0-	107	1	23828	3	Y	4715	4959	0			124
						68	4	5187	9							
07	193316 X	70578	-0-	-122738	-0-	282	1	58744	3	Y	10282	10252	0			154
						242	4	11310	9							
08	193316 X	64264	-0-	-129052	-0-	242	1	54321	3	Y	8642	8655	0			141
						195	4	9506	9							
09	187080 X	59494	-0-	-127586	-0-	647	1	50639	3	Y	7399	7373	0			167
						69	4	8139	9							
10	119598 X	48944	-0-	-70654	-0-	1851	1	41297	3	Y	5137	5190	0			114
						145	4	5651	9							
11	68310 X	44957	-0-	-23353	-0-	1761	1	37684	3	Y	4775	4760	0			129
						259	4	5253	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 284579 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410522	-0-	410522	410522	8430	1	222941	3	Y	162608	161960	0			648
						282	4	178869	9							
07	SHUT IN	366750	-0-	366750	777272	8431	1	227324	3	Y	118831	118658	0			821
						281	4	130714	9							
08	SHUT IN	78179	-0-	78179	855451	271	1	55863	3	Y	20032	20536	0			317
						10	4	22035	9							
09	SHUT IN	53688	-0-	53688	909139	297	1	38903	3	Y	13163	13234	0			246
						9	4	14479	9							
10	SHUT IN	50421	-0-	50421	959560	1009	1	36858	3	Y	11399	11407	0			238
						15	4	12539	9							
11	SHUT IN	44856	-0-	44856	1004416	1653	1	32589	3	Y	9634	9722	0			150
						17	4	10597	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	30475	-0-	30475	30475	89	1	25959	3	Y	3996	3909	0			87
						31	4	4396	9							
08	242240 X	211765	-0-	-30475	-0-	715	1	188002	3	Y	20777	20624	0			240
						193	4	22855	9							
09	210099 X	210099	-0-	-0-	-0-	633	1	189958	3	Y	17530	17555	0			215
						225	4	19283	9							
10	188604 X	177896	-0-	-10708	-0-	376	1	163296	3	Y	12615	12659	0			171
						347	4	13877	9							
11	182520 X	107851	-0-	-74669	-0-	261	1	98071	3	Y	8505	8482	0			194
						163	4	9356	9							

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32535	-0-	32535	32535	92	1	27359	3	Y	4592	4492	0			100
						33	4	5051	9							
08	SHUT IN	223204	-0-	223204	255739	813	1	195523	3	Y	24244	24064	0			280
						200	4	26668	9							
09	457199 X	201460	-0-	-255739	-0-	717	1	178139	3	Y	20358	20388	0			250
						210	4	22394	9							
10	234019 X	184508	-0-	-49511	-0-	473	1	167764	3	Y	14468	14522	0			196
						356	4	15915	9							
11	226470 X	111492	-0-	-114978	-0-	316	1	100659	3	Y	9409	9391	0			214
						167	4	10350	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 284870 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66174	-0-	66174	66174	379	1	48149	3	Y	16016	15753	0			263
						28	4	17618	9							
07	SHUT IN	162665	-0-	162665	228839	779	1	121113	3	Y	37020	36843	0			440
						51	4	40722	9							
08	SHUT IN	135328	-0-	135328	364167	582	1	102758	3	Y	29064	29054	0			450
						18	4	31970	9							
09	SHUT IN	112207	-0-	112207	476374	480	1	84602	3	Y	24642	24632	0			460
						19	4	27106	9							
10	SHUT IN	101592	-0-	101592	577966	586	1	76415	3	Y	22328	22322	0			466
						30	4	24561	9							
11	SHUT IN	84375	-0-	84375	662341	441	1	63717	3	Y	18349	18529	0			286
						33	4	20184	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12384 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141679	-0-	141679	141679	692	1	112426	3	Y	25543	25161	0			382
						464	4	28097	9							
08	SHUT IN	114141	-0-	114141	255820	475	1	94229	3	Y	17362	17461	0			283
						339	4	19098	9							
09	SHUT IN	72081	-0-	72081	327901	248	1	60233	3	Y	10471	10517	0			237
						82	4	11518	9							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	327901					Y	-0-	237	0			-0-
11	SHUT IN	54412	-0-	54412	382313	133	1	44717	3	Y	8428	8201	0			227
						291	4	9271	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

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	73786	-0-	73786	73786	651	1	59217	3	Y	12476	12260	0			216
						194	4	13724	9							
*10	170221 X	76588	-0-	-93633	-0-	669	1	63287	3	Y	11337	11267	0			286
						161	4	12471	9							
*11	164730 X	51854	-0-	-112876	-0-	2100	1	43557	3	Y	5296	5434	0			148
						371	4	5826	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

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	74006	-0-	74006	74006	674	1	59264	3	Y	12614	12396	0			218
						193	4	13875	9							
*10	184729 X	61766	-0-	-122963	-0-	505	1	51877	3	Y	8411	8416	0			213
						132	4	9252	9							
*11	178770 X	41337	-0-	-137433	-0-	1718	1	34235	3	Y	4627	4710	0			130
						294	4	5090	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

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	69035	-0-	69035	69035	604	1	56349	3	Y	10815	10628	0			187
						185	4	11897	9							
*10	174220 X	66497	-0-	-107723	-0-	614	1	54614	3	Y	10118	10050	0			255
						139	4	11130	9							
*11	168600 X	42498	-0-	-126102	-0-	1767	1	34654	3	Y	5256	5364	0			147
						295	4	5782	9							

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12149 PERF. N/A

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216628 X	164265	-0-	-52363	-0-	801	1	130590	3	Y	29396	28956	0			440
						538	4	32336	9							
08	216628 X	140569	-0-	-76059	-0-	604	1	115333	3	Y	22016	22098	0			358
						414	4	24218	9							
09	209640 X	119563	-0-	-90077	-0-	413	1	98784	3	Y	18393	18336	0			415
						134	4	20232	9							
10	216628 X	134612	-0-	-82016	-0-	525	1	111583	3	Y	20120	20089	0			446
						372	4	22132	9							
11	209640 X	85882	-0-	-123758	-0-	504	1	71592	3	Y	12108	12227	0			327
						467	4	13319	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 285052 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	9104	-0-	9104	9104	57	1	5342	3	Y	3330	3191	0			139
						42	4	3663	9							
08	SHUT IN	130403	-0-	130403	139507	765	1	91010	3	Y	34545	34434	0			250
						628	4	38000	9							
09	SHUT IN	91307	-0-	91307	230814	425	1	65735	3	Y	22559	22587	0			222
						332	4	24815	9							
10	SHUT IN	79197	-0-	79197	310011	341	1	57292	3	Y	19322	19263	0			281
						310	4	21254	9							
11	SHUT IN	60603	-0-	60603	370614	257	1	44214	3	Y	14449	14474	0			256
						238	4	15894	9							

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

06	187920 X	-0-	-0-	-187920	-0-					N	-0-					-0-
*07	194184 X	169634	-0-	-24550	-0-	828	1	133413	3	Y	31675	31201	0			474
						550	4	34843	9							
*08	194184 X	149022	-0-	-45162	-0-	656	1	119817	3	Y	25562	25620	0			416
						431	4	28118	9							
*09	187920 X	127479	-0-	-60441	-0-	495	1	103454	3	Y	21264	21200	0			480
						140	4	23390	9							
*10	194184 X	143632	-0-	-50552	-0-	635	1	118782	3	Y	21654	21654	0			480
						396	4	23819	9							
11	187920 X	95601	-0-	-92319	-0-	359	1	80051	3	Y	13336	13456	0			360
						521	4	14670	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 285058 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	8707	-0-	8707	8707	58	1	5537	3	Y	2789	2673	0			116
						44	4	3068	9							
*08	SHUT IN	155798	-0-	155798	164505	876	1	110949	3	Y	39292	39124	0			284
						752	4	43221	9							
*09	SHUT IN	106300	-0-	106300	270805	498	1	78629	3	Y	24348	24392	0			240
						390	4	26783	9							
*10	SHUT IN	85173	-0-	85173	355978	352	1	64319	3	Y	18327	18301	0			266
						342	4	20160	9							
11	SHUT IN	62130	-0-	62130	418108	248	1	47504	3	Y	12843	12881	0			228
						251	4	14127	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285059 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10056	-0-	10056	10056	69	1	6962	3	Y	2700	2588	0			112
						55	4	2970	9							
*08	SHUT IN	197828	-0-	197828	207884	1084	1	142580	3	Y	48362	48124	0			350
						966	4	53198	9							
*09	SHUT IN	140314	-0-	140314	348198	674	1	104811	3	Y	31190	31233	0			307
						520	4	34309	9							
*10	SHUT IN	117492	-0-	117492	465690	497	1	89817	3	Y	24274	24228	0			353
						477	4	26701	9							
11	SHUT IN	97347	-0-	97347	563037	394	1	75471	3	Y	19166	19179	0			340
						399	4	21083	9							

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

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	191008	-0-	191008	191008	1722	1	148186	3	Y	36655	35867	0			788
						779	4	40321	9							
09	395558 X	204550	-0-	-191008	-0-	1645	1	165162	3	Y	33823	34025	0			586
						538	4	37205	9							
*10	162223 X	151795	-0-	-10428	-0-	1255	1	122347	3	Y	25348	25294	0			640
						310	4	27883	9							
11	156990 X	123752	-0-	-33238	-0-	1047	1	98510	3	Y	21253	21298	0			595
						817	4	23378	9							

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

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	161689	-0-	161689	161689	1449	1	126629	3	Y	29949	29305	0			644
						667	4	32944	9							
09	0 W	176501	-0-	176501	338190	1324	1	142880	3	Y	28937	29080	0			501
						466	4	31831	9							
*10	0 W	130495	-0-	130495	468685	1009	1	105411	3	Y	21644	21599	0			546
						267	4	23808	9							
11	0 W	105834	-0-	105834	574519	840	1	84315	3	Y	18163	18200	0			509
						700	4	19979	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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-

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	27829	-0-	27829	27829	77	1	23844	3	Y	3526	3449	0			77
						29	4	3879	9							
*08	SHUT IN	139316	-0-	139316	167145	607	1	119746	3	Y	17127	17006	0			198
						123	4	18840	9							
*09	359820 X	158183	-0-	-201637	-0-	589	1	140019	3	Y	15827	15831	0			194
						165	4	17410	9							
*10	371814 X	196080	-0-	-175734	-0-	417	1	176631	3	Y	16961	16926	0			229
						375	4	18657	9							
*11	359820 X	129872	-0-	-229948	-0-	276	1	117398	3	Y	10913	10893	0			249
						194	4	12004	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 285266 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					-0-
*07	0	H	8933	-0-	8933	8933	59	1	5452	3	Y	3072	2944	0			128
							43	4	3379	9							
*08	0	%	185212	-0-	185212	194145	1022	1	130737	3	Y	47787	47569	0			346
							887	4	52566	9							
*09	0	%	133575	-0-	133575	327720	638	1	98360	3	Y	30989	31030	0			305
							489	4	34088	9							
*10	0	%	111489	-0-	111489	439209	472	1	83933	3	Y	24215	24168	0			352
							447	4	26637	9							
11	0	%	88107	-0-	88107	527316	355	1	67452	3	Y	18130	18161	0			321
							357	4	19943	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11275 08/02/2018

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

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-

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12575 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PWT 631610
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

06	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2577	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
07	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2634	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2623	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2497	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2531	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
11	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	2429	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

06	7710	X	7587	-0-	-123	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-
07	8401	X	8136	-0-	-265	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	7888	-0-	-513	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	7422	-0-	-708	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7650	-0-	-472	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7217	-0-	-643	-0-	7217	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	4380	X	3643	-0-	-737	-0-	3563	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	3610	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
08	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	3476	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
09	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3441	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
10	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	3400	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	3093	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

06	180	X	113	-0-	-67	-0-	92	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	186	X	120	-0-	-66	-0-	91	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	95	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	93	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	96	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	81	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

06	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1824	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1886	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1716	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1802	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1765	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1677	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	321	1	4334	3	Y	1577	1577	1			-0-
							1735	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	230	1	2956	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	212	1	2303	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
09	4050	X	3340	-0-	-710	-0-	227	1	2275	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
10	4185	X	3230	-0-	-955	-0-	208	1	2140	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
11	4050	X	3171	-0-	-879	-0-	208	1	2169	3	Y	722	722	1			-0-
							794	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-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	5460	X	4644	-0-	-816	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4424	-0-	-474	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	3917	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	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-

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	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	2995	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	3010	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
08	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3036	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
09	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	2970	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
10	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	2995	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3268	3	494	9	Y	449	449	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	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5834	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	5816	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	DLQ G-10		5619	-0-	5619	5619	5593	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	DLQ G-10		5504	-0-	5504	11123	5476	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	16527	X	5404	-0-	-11123	-0-	5379	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4801	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1570	-0-	-200	-0-	81	1	1146	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	122	1	1602	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	129	1	1449	3	Y	434	434	1			-0-
							477	9									
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	98	1	1045	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
10	2156	N	1423	-0-	-733	-0-	103	1	953	3	Y	334	334	1			-0-
							367	9									
11	1980	N	1297	-0-	-683	-0-	102	1	906	3	Y	263	263	1			-0-
							289	9									

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6359	-0-	-661	-0-	5344	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	5808	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
08	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	5552	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
09	6480	X	5895	-0-	-585	-0-	5006	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
10	6820	X	6174	-0-	-646	-0-	5158	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	4692	3	948	9	Y	862	862	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905 N	2087	-0-	-818	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2671	-0-	2671	2671	2671	3			Y	-0-					-0-
09	5260 X	2589	-0-	-2671	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2276	-0-	-604	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

06	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2314	3	495	9	N	450	450	1			-0-
07	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	2216	3	472	9	N	429	429	1			-0-
08	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	2218	3	458	9	N	416	416	1			-0-
09	2820 X	2538	-0-	-282	-0-	2100	3	438	9	N	398	398	1			-0-
10	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2065	3	437	9	N	397	397	1			-0-
11	2820 X	2114	-0-	-706	-0-	1729	3	385	9	N	350	350	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

06	5730 X	5645	-0-	-85	-0-	5484	3	161	9	N	146	146	1			-0-
07	5921 X	5690	-0-	-231	-0-	5538	3	152	9	N	138	138	1			-0-
08	5921 X	5677	-0-	-244	-0-	5526	3	151	9	N	137	137	1			-0-
09	5730 X	5425	-0-	-305	-0-	5282	3	143	9	N	130	130	1			-0-
10	5921 X	5361	-0-	-560	-0-	5220	3	141	9	N	128	128	1			-0-
11	5640 X	4679	-0-	-961	-0-	4556	3	123	9	N	112	112	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	368	368	1			-0-
						405	9									
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	92	1	474	3	Y	585	585	1			-0-
						644	9									
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	635	3	Y	568	568	1			-0-
						625	9									
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	86	1	561	3	Y	204	204	1			-0-
						224	9									
10	1085 N	775	-0-	-310	-0-	68	1	433	3	Y	249	249	1			-0-
						274	9									
11	1050 N	654	-0-	-396	-0-	68	1	401	3	Y	168	168	1			-0-
						185	9									

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

06	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3261	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
07	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3311	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
08	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3277	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
09	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	3145	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
10	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3429	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
*11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4235	3	304	9	Y	276	276	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

06	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	1221	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
07	2883 X	2010	-0-	-873	-0-	1340	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1148	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
09	DLQ G-10	1676	-0-	1676	3464	1057	3	619	9	Y	563	563	1			-0-
10	DLQ G-10	1549	-0-	1549	5013	1057	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
11	DLQ G-10	1397	-0-	1397	6410	902	3	495	9	Y	450	450	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	5914	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
07	6727	X	6678	-0-	-49	-0-	6351	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
08	DLQ G-10		6428	-0-	6428	6428	6063	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
09	DLQ G-10		6153	-0-	6153	12581	5865	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
10	18550	X	5969	-0-	-12581	-0-	5814	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
*11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5208	3	194	9	Y	176	176	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	9030	X	8161	-0-	-869	-0-	7941	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
07	9021	X	8213	-0-	-808	-0-	7996	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
08	DLQ G-10		8099	-0-	8099	8099	7880	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
09	DLQ G-10		7736	-0-	7736	15835	7531	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
10	DLQ G-10		7887	-0-	7887	23722	7657	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
11	DLQ G-10		7335	-0-	7335	31057	7135	3	200	9	Y	182	182	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

06	3000	N	6081	-0-	3081	11248	447	1	4630	3	Y	913	913	1			-0-
							1004	9									
07	3100	N	1934	-0-	-1166	10082	259	1	1195	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									
08	11412	X	1330	-0-	-10082	-0-	200	1	948	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	356	1	3001	3	Y	500	500	1			-0-
							550	9									
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	2236	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
*11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1296	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	483	1	8459	3	Y	987	986	1	1	8	-0-
							1086	9									
07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	492	1	8244	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
08	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	518	1	8241	3	Y	910	909	1	1	8	-0-
							1001	9									
09	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	517	1	7396	3	Y	845	844	1	1	8	-0-
							930	9									
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	502	1	7303	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
*11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	472	1	6491	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	833	-0-	833	2882	37	1	643	3	Y	139	139	1			-0-
						153	9									
07	14B2 EXT	708	-0-	708	3590	32	1	544	3	Y	120	120	1			-0-
						132	9									
08	14B2 EXT	682	-0-	682	4272	33	1	527	3	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
09	4822 X	550	-0-	-4272	-0-	30	1	425	3	Y	86	86	1			-0-
						95	9									
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	86	86	1			-0-
						95	9									
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	84	84	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2883 X	1896	-0-	-987	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2015	-0-	-868	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
09	2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
11	2490 X	2120	-0-	-370	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2232 X	1574	-0-	-658	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2160 X	1349	-0-	-811	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	2232 X	1659	-0-	-573	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100 X	1329	-0-	-771	-0-	1116	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	1674 X	1245	-0-	-429	-0-	1006	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
08	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	1059	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1085	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1029	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	984	3	228	9	Y	207	207	1			-0-

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	6720 X	6350	-0-	-370	-0-	5887	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6944 X	6399	-0-	-545	-0-	5938	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
08	6696 X	6324	-0-	-372	-0-	5855	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
09	6480 X	6057	-0-	-423	-0-	5620	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
10	6634 X	6178	-0-	-456	-0-	5730	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
11	6360 X	5867	-0-	-493	-0-	5419	3	448	9	Y	407	407	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1594	3	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	148	1	1659	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
09	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	133	1	1413	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	157	1	1454	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
11	2070	N	1797	-0-	-273	-0-	153	1	1358	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

06	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	345	1	4883	3	Y	745	745	1			-0-
							820	9									
07	6944	X	5503	-0-	-1441	-0-	340	1	4477	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	4154	301	1	3381	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
09	DLQ G-10		5219	-0-	5219	9373	392	1	4153	3	Y	613	613	1			-0-
							674	9									
10	14050	X	4677	-0-	-9373	-0-	394	1	3642	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	359	1	3180	3	Y	536	536	1			-0-
							590	9									

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

06	10110	X	9918	-0-	-192	-0-	9750	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	9901	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
08	10602	X	9923	-0-	-679	-0-	9787	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	10260	X	9549	-0-	-711	-0-	9418	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
10	10261	X	9646	-0-	-615	-0-	9504	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
11	9930	X	8382	-0-	-1548	-0-	8264	3	118	9	Y	107	107	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

06	49500	X	21202	-0-	-28298	-0-	1159	1	16394	3	Y	3317	3317	1			-0-
							3649	9									
07	51150	X	17645	-0-	-33505	-0-	1058	1	13921	3	Y	2424	2424	1			-0-
							2666	9									
08	48763	X	12116	-0-	-36647	-0-	831	1	9331	3	Y	1776	1776	1			-0-
							1954	9									
09	34290	X	11064	-0-	-23226	-0-	790	1	8381	3	Y	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
10	26567	X	10133	-0-	-16434	-0-	807	1	7460	3	Y	1696	1696	1			-0-
							1866	9									
11	21210	X	8468	-0-	-12742	-0-	713	1	6317	3	Y	1307	1307	1			-0-
							1438	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1791	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
08	2790	N	1798	-0-	-992	-0-	112	1	1261	3	Y	386	386	1			-0-
							425	9									
09	2460	N	1641	-0-	-819	-0-	110	1	1138	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
10	2325	N	1517	-0-	-808	-0-	104	1	1030	3	Y	348	348	1			-0-
							383	9									
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	132	1	1168	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

06	12120	X	11110	-0-	-1010	-0-	11109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	12338	X	11201	-0-	-1137	-0-	11200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	11966	X	10971	-0-	-995	-0-	10971	3			Y	-0-					-0-
09	11340	X	10414	-0-	-926	-0-	10414	3			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	9894	-0-	-1206	-0-	9894	3			Y	-0-					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

06	8910	X	8320	-0-	-590	-0-	7915	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
07	9207	X	8211	-0-	-996	-0-	7838	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
08	9207	X	7781	-0-	-1426	-0-	7431	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
09	8400	X	6821	-0-	-1579	-0-	6535	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
10	8587	X	6833	-0-	-1754	-0-	6558	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
*11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9266	3	534	9	Y	485	485	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

06	12930	X	12394	-0-	-536	-0-	11282	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
07	13361	X	12428	-0-	-933	-0-	11314	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
08	13082	X	12087	-0-	-995	-0-	11024	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
09	12390	X	11545	-0-	-845	-0-	10541	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
10	12803	X	11548	-0-	-1255	-0-	10536	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
11	12390	X	11042	-0-	-1348	-0-	10042	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	244	1	1676	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	229	1	1442	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	242	1	1450	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	374	1	1901	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	215	1	1005	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	251	1	1188	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	1950	X	1252	-0-	-698	-0-	53	1	1001	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	100	1	1113	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	111	1	1104	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

06	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	2035	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
07	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2015	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
08	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	1989	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
09	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	1880	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	1918	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
11	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	1779	3	226	9	Y	205	205	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

06	6870	X	6178	-0-	-692	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6245	-0-	-854	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6106	-0-	-993	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5697	-0-	-483	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

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	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-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

06	5640	X	4897	-0-	-743	-0-	4180	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
07	5456	X	4891	-0-	-565	-0-	4190	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
08	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	4161	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
09	5040	X	4532	-0-	-508	-0-	3865	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
10	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	3971	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
11	4890	X	4401	-0-	-489	-0-	3735	3	666	9	Y	605	605	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3394	-0-	-596	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
07	4123 X	1903	-0-	-2220	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2910	-0-	2910	4731	2910	3			Y	-0-					-0-
10	8384 X	3653	-0-	-4731	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3290	-0-	-70	-0-	2838	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
07	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	2911	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
08	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	2831	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
09	DLQ G-10	3096	-0-	3096	6387	2667	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
10	DLQ G-10	3204	-0-	3204	9591	2762	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
11	DLQ G-10	3009	-0-	3009	12600	2591	3	418	9	Y	380	380	1			-0-

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	6600 X	5480	-0-	-1120	-0-	4899	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
07	6727 X	6478	-0-	-249	-0-	5635	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
08	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6003	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
09	6210 X	6062	-0-	-148	-0-	5476	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
10	6479 X	6025	-0-	-454	-0-	5482	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
11	6480 X	5682	-0-	-798	-0-	5162	3	520	9	Y	473	473	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410 X	4306	-0-	-104	-0-	230	1	3186	3	Y	809	809	1			-0-
						890	9									
07	4557 X	3644	-0-	-913	-0-	220	1	2543	3	Y	801	801	1			-0-
						881	9									
08	DLQ G-10	3571	-0-	3571	3571	233	1	2507	3	Y	755	755	1			-0-
						831	9									
09	DLQ G-10	2911	-0-	2911	6482	168	1	2008	3	Y	668	668	1			-0-
						735	9									
10	9914 X	3432	-0-	-6482	-0-	236	1	2514	3	Y	620	620	1			-0-
						682	9									
*11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	218	1	2255	3	Y	712	712	1			-0-
						783	9									

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3220	-0-	-260	-0-	167	1	2315	3	Y	671	671	1			-0-
						738	9									
07	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	193	1	2226	3	Y	582	582	1			-0-
						640	9									
08	3596 X	2981	-0-	-615	-0-	201	1	2158	3	Y	565	565	1			-0-
						622	9									
09	3480 X	2929	-0-	-551	-0-	187	1	2232	3	Y	464	464	1			-0-
						510	9									
10	3596 X	2920	-0-	-676	-0-	203	1	2161	3	Y	505	505	1			-0-
						556	9									
11	3210 X	2043	-0-	-1167	-0-	131	1	1361	3	Y	501	501	1			-0-
						551	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	3843	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-
07	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	3944	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	3905	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
09	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	3733	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-
10	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	3788	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
11	4920	X	4590	-0-	-330	-0-	3567	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

06	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5231	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5397	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
08	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	5326	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
09	6090	X	5557	-0-	-533	-0-	5100	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
10	6076	X	6020	-0-	-56	-0-	5518	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
11	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	5224	3	475	9	Y	432	432	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	309	1	3687	3	Y	945	945	1			-0-
							1040	9									
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									
*11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	Y	756	756	1			-0-
							832	9									

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

06	5280	X	3185	-0-	-2095	-0-	171	1	2365	3	Y	590	590	1			-0-
							649	9									
07	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	243	1	2801	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	2178	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	290	1	3085	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
11	4050	X	3720	-0-	-330	-0-	262	1	2721	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

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-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

06	5850	X	5511	-0-	-339	-0-	5493	3	18	9	N	16	16	1			-0-
07	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	5473	3	254	9	N	231	231	1			-0-
08	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	5654	3	80	9	N	73	73	1			-0-
09	5850	X	5561	-0-	-289	-0-	5471	3	90	9	N	82	81	1	1	8	-0-
10	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5405	3	77	9	N	70	70	1			-0-
11	5550	X	5381	-0-	-169	-0-	5320	3	61	9	N	55	54	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4816	-0-	-254	-0-	4477	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
07	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4501	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
08	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4520	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
09	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	4289	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4342	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
11	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4084	3	337	9	Y	306	306	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5304	-0-	-306	-0-	4911	3	393	9	Y	357	357	1			-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5008	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
08	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	4942	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
09	5520	X	5078	-0-	-442	-0-	4708	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
10	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	4770	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
11	5310	X	4930	-0-	-380	-0-	4553	3	377	9	Y	343	343	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-327	-0-	716	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	656	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	553	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
09	780	N	490	-0-	-290	-0-	450	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	713	N	443	-0-	-270	-0-	406	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	342	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	5399	-0-	-2311	-0-	4608	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	6647	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
08	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	5785	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
09	7140	X	4977	-0-	-2163	-0-	4318	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
10	7812	X	6162	-0-	-1650	-0-	5205	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
11	7560	X	5751	-0-	-1809	-0-	4806	3	945	9	Y	859	859	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1961	-0-	-2269	-0-	105	1	1487	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
07	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	109	1	1438	3	Y	346	346	1			-0-
							381	9									
08	3410	X	1945	-0-	-1465	-0-	132	1	1488	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
09	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	127	1	1348	3	Y	293	293	1			-0-
							322	9									
10	2387	X	1722	-0-	-665	-0-	140	1	1292	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
11	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	132	1	1172	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

06	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	141	1	2001	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
07	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	164	1	2150	3	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	110	1	1238	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
09	DLQ G-10		2249	-0-	2249	3732	183	1	1945	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
10	5912	X	2180	-0-	-3732	-0-	198	1	1831	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
*11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	185	1	1642	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

06	7260	X	2296	-0-	-4964	-0-	121	1	1648	3	Y	479	479	1			-0-
							527	9									
07	7502	X	2352	-0-	-5150	-0-	128	1	1577	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
08	7502	X	2938	-0-	-4564	-0-	170	1	1913	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
09	6390	X	1860	-0-	-4530	-0-	112	1	1162	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
10	4836	X	1640	-0-	-3196	-0-	97	1	960	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
11	2850	X	811	-0-	-2039	-0-	28	1	245	3	Y	489	489	1			-0-
							538	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3315	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3341	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
08	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3262	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	3064	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
10	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3072	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
11	3570	X	2874	-0-	-696	-0-	2735	3	139	9	Y	126	126	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2814	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	2570	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2257	-0-	-593	-0-	2249	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	3320	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
07	4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	3098	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
08	4309 X	3004	-0-	-1305	-0-	2509	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3258	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
10	4061 X	3343	-0-	-718	-0-	2789	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
11	3930 X	2969	-0-	-961	-0-	2439	3	530	9	Y	482	482	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

06	7890 X	6239	-0-	-1651	-0-	333	1	4551	3	Y	1232	1232	1			-0-
						1355	9									
07	8153 X	6225	-0-	-1928	-0-	366	1	4507	3	Y	1229	1229	1			-0-
						1352	9									
08	7719 X	5821	-0-	-1898	-0-	367	1	4124	3	Y	1209	1209	1			-0-
						1330	9									
09	6870 X	5442	-0-	-1428	-0-	369	1	3827	3	Y	1133	1133	1			-0-
						1246	9									
10	6541 X	5502	-0-	-1039	-0-	390	1	3851	3	Y	1146	1146	1			-0-
						1261	9									
11	6240 X	4891	-0-	-1349	-0-	376	1	3325	3	Y	1082	1082	1			-0-
						1190	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

06	8730 X	8185	-0-	-545	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
07	9021 X	8363	-0-	-658	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-
08	8897 X	8178	-0-	-719	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
09	8400 X	7837	-0-	-563	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
10	8463 X	8092	-0-	-371	-0-	8092	3			Y	-0-					-0-
11	8190 X	7518	-0-	-672	-0-	7518	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

06	1680 X	1616	-0-	-64	-0-	1596	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1481	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	1454	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10	1466	-0-	1466	2938	1444	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	DLQ G-10	1472	-0-	1472	4410	1443	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	DLQ G-10	1342	-0-	1342	5752	1316	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	756	1	2788	3	Y	693	693	1			-0-
							762	9									
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	808	1	3077	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									
08	6045	X	3578	-0-	-2467	-0-	688	1	2211	3	Y	617	615	1	2	8	-0-
							679	9									
09	5850	X	3412	-0-	-2438	-0-	792	1	2022	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
10	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	1541	1	2903	3	Y	583	583	1			-0-
							641	9									
11	4590	X	3551	-0-	-1039	-0-	923	1	2098	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8397	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8487	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	9207	X	8325	-0-	-882	-0-	8311	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	8910	X	7887	-0-	-1023	-0-	7872	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	8897	X	8031	-0-	-866	-0-	8011	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	8400	X	7727	-0-	-673	-0-	7716	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

06	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

06	1710	X	1432	-0-	-278	-0-	915	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
07	1736	X	1607	-0-	-129	-0-	1090	3	517	9	Y	470	470	1			-0-
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1148	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
09	1680	X	774	-0-	-906	-0-	508	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
10	1612	X	1499	-0-	-113	-0-	1022	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
11	1710	X	1142	-0-	-568	-0-	771	3	371	9	Y	337	337	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

06	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2034	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
07	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2075	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2062	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2053	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
10	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	1925	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
11	2520	N	2345	-0-	-175	-0-	1824	3	521	9	Y	474	474	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-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

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	4990	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5157	-0-	-453	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

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

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3388	-0-	-482	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1921	-0-	-1949	-0-	1909	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	3069	X	2183	-0-	-886	-0-	2169	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	1927	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2850	X	1622	-0-	-1228	-0-	1613	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1907	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
11	2100	X	1714	-0-	-386	-0-	1703	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2210	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
07	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	1919	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1781	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
09	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	1707	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
10	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	1630	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
11	2160	N	1168	-0-	-992	-0-	903	3	265	9	Y	241	241	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2642	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	2815	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2718	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
09	3480	X	2826	-0-	-654	-0-	2211	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
10	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	2572	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
11	3570	X	2320	-0-	-1250	-0-	1790	3	530	9	Y	482	482	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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2630	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2645	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	2382	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	2269	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
10	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2285	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
11	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	1627	3	464	9	Y	422	422	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7478	-0-	-1132	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8205	-0-	8205	8205	8205	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7548	-0-	7548	15753	7548	3			Y	-0-					-0-
10	26256	X	10503	-0-	-15753	-0-	10503	3			Y	-0-					-0-
*11	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	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	2100	X	2040	-0-	-60	-0-	1879	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	1910	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1842	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
09	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1756	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1771	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
11	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1645	3	146	9	Y	133	133	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	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3933	-0-	-447	-0-	3933	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	3000	N	4038	-0-	1038	1038	394	1	2706	3	Y	853	853	1			-0-
							938	9									
07	3100	N	2534	-0-	-566	472	251	1	1578	3	Y	641	641	1			-0-
							705	9									
08	2872	N	2400	-0-	-472	-0-	262	1	1568	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
09	2880	X	2315	-0-	-565	-0-	290	1	1477	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
10	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	300	1	1401	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
11	2880	X	2118	-0-	-762	-0-	286	1	1352	3	Y	436	436	1			-0-
							480	9									

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	8340	X	7844	-0-	-496	-0-	7240	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
07	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	7134	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
08	8370	X	7551	-0-	-819	-0-	6977	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	7950	X	7374	-0-	-576	-0-	6799	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
10	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	6964	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
11	7830	X	7109	-0-	-721	-0-	6541	3	568	9	Y	516	516	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	5003	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5071	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	5002	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
09	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	4760	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
10	5673	X	5199	-0-	-474	-0-	4833	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
11	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4547	3	351	9	Y	319	319	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	4104	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4196	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
08	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	4154	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
09	4560	X	4379	-0-	-181	-0-	3958	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4026	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
11	4380	X	3904	-0-	-476	-0-	3722	3	182	9	Y	165	165	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

06	3780	X	900	-0-	-2880	-0-	645	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2162	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2157	3	976	9	Y	887	887	1			-0-
09	2520	X	2012	-0-	-508	-0-	1329	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
10	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	2142	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
11	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	1902	3	827	9	Y	752	752	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

06	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4247	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4166	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4219	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3982	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4051	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	3873	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4911	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4865	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	4707	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
09	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	4473	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	4518	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
11	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	4204	3	450	9	Y	409	409	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

06	12600	X	11177	-0-	-1423	-0-	10892	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
07	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	10376	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
08	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	11071	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
09	11610	X	10277	-0-	-1333	-0-	10022	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
10	11687	X	10334	-0-	-1353	-0-	10066	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
11	11190	X	9873	-0-	-1317	-0-	9599	3	274	9	Y	249	249	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

06	8820	X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	7741	-0-	-1280	-0-	7741	3			Y	-0-					-0-
08	9021	X	7406	-0-	-1615	-0-	7406	3			Y	-0-					-0-
09	8490	X	7246	-0-	-1244	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
10	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7045	-0-	-1265	-0-	7045	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

06	5790	X	5720	-0-	-70	-0-	5353	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	5463	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
08	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5378	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5074	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
10	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	5264	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
11	5730	X	5268	-0-	-462	-0-	4943	3	325	9	Y	295	295	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100 X	7721	-0-	-379	-0-	349	1	6121	3	Y	1137	1137	1			-0-
						1251	9									
07	9362 X	8531	-0-	-831	-0-	409	1	6847	3	Y	1159	1159	1			-0-
						1275	9									
08	9362 X	8006	-0-	-1356	-0-	405	1	6432	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									
09	9060 X	6040	-0-	-3020	-0-	328	1	4686	3	Y	933	933	1			-0-
						1026	9									
10	9114 X	7720	-0-	-1394	-0-	419	1	6096	3	Y	1095	1095	1			-0-
						1205	9									
11	8250 X	4459	-0-	-3791	-0-	236	1	3246	3	Y	888	888	1			-0-
						977	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

06	13260 X	12991	-0-	-269	-0-	12331	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
07	13702 X	13077	-0-	-625	-0-	12444	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
08	13702 X	12927	-0-	-775	-0-	12311	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
09	13140 X	12364	-0-	-776	-0-	11802	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
10	13454 X	12618	-0-	-836	-0-	12034	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
11	12990 X	11920	-0-	-1070	-0-	11345	3	575	9	Y	523	523	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

06	7680 X	6244	-0-	-1436	-0-	6083	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
07	7936 X	5991	-0-	-1945	-0-	5849	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
08	7223 X	6430	-0-	-793	-0-	6280	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
09	6360 X	5906	-0-	-454	-0-	5773	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
10	6541 X	6064	-0-	-477	-0-	5922	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
11	6240 X	5828	-0-	-412	-0-	5682	3	146	9	Y	133	133	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

06	4620 X	4392	-0-	-228	-0-	4355	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4380	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	4681 X	4034	-0-	-647	-0-	4003	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	4500 X	3703	-0-	-797	-0-	3674	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	4526 X	4159	-0-	-367	-0-	4122	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	4380 X	4129	-0-	-251	-0-	4090	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

06	5040 X	3834	-0-	-1206	-0-	3798	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5208 X	3949	-0-	-1259	-0-	3888	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	4154 X	3815	-0-	-339	-0-	3800	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	4020 X	3656	-0-	-364	-0-	3620	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
10	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3653	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3840 X	3503	-0-	-337	-0-	3484	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

06	9060 X	7217	-0-	-1843	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
07	9362 X	8566	-0-	-796	-0-	8566	3			Y	-0-					-0-
08	9207 X	6971	-0-	-2236	-0-	6971	3			Y	-0-					-0-
09	8160 X	6616	-0-	-1544	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-
10	8556 X	7377	-0-	-1179	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-
11	8280 X	7246	-0-	-1034	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	5769	-0-	-561	-0-	5622	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
07	6541 X	5615	-0-	-926	-0-	5425	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	6231 X	5847	-0-	-384	-0-	5668	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
09	5940 X	5015	-0-	-925	-0-	4964	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	5952 X	5759	-0-	-193	-0-	5678	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	5760 X	5416	-0-	-344	-0-	5329	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

06	8880 X	8492	-0-	-388	-0-	7791	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
07	9176 X	8624	-0-	-552	-0-	7903	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
08	9114 X	8502	-0-	-612	-0-	7753	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
09	8820 X	8111	-0-	-709	-0-	7441	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
10	8897 X	8240	-0-	-657	-0-	7545	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
11	8490 X	7797	-0-	-693	-0-	7123	3	674	9	Y	613	613	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

06	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
09	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
10	5394 X	4854	-0-	-540	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
11	5220 X	5021	-0-	-199	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

06	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	435	1	5861	3	Y	1368	1368	1			-0-
						1505	9									
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	366	1	4712	3	Y	1023	1023	1			-0-
						1125	9									
08	5208 X	3790	-0-	-1418	-0-	257	1	2796	3	Y	670	670	1			-0-
						737	9									
09	5040 X	2974	-0-	-2066	-0-	242	1	2427	3	Y	277	277	1			-0-
						305	9									
10	5208 X	3721	-0-	-1487	-0-	267	1	2754	3	Y	636	636	1			-0-
						700	9									
11	5040 X	3947	-0-	-1093	-0-	274	1	2860	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	277	1	3741	3	Y	933	933	1			-0-
						1026	9									
07	7688 X	3883	-0-	-3805	-0-	215	1	2763	3	Y	823	823	1			-0-
						905	9									
08	7688 X	3331	-0-	-4357	-0-	214	1	2323	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
09	7440 X	3451	-0-	-3989	-0-	241	1	2421	3	Y	717	717	1			-0-
						789	9									
10	5642 X	3574	-0-	-2068	-0-	245	1	2524	3	Y	732	732	1			-0-
						805	9									
11	5040 X	3252	-0-	-1788	-0-	218	1	2272	3	Y	693	693	1			-0-
						762	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	277	1	3734	3	Y	997	997	1			-0-
							1097	9									
07	5983	X	5203	-0-	-780	-0-	298	1	3838	3	Y	970	970	1			-0-
							1067	9									
08	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	292	1	3172	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
09	5520	X	4258	-0-	-1262	-0-	298	1	2990	3	Y	882	882	1			-0-
							970	9									
10	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	333	1	3431	3	Y	940	940	1			-0-
							1034	9									
11	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	338	1	3529	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	318	1	4288	3	Y	1342	1342	1			-0-
							1476	9									
07	7285	X	6150	-0-	-1135	-0-	342	1	4402	3	Y	1278	1278	1			-0-
							1406	9									
08	7285	X	5634	-0-	-1651	-0-	354	1	3855	3	Y	1295	1295	1			-0-
							1425	9									
09	7050	X	4312	-0-	-2738	-0-	266	1	2667	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
10	6293	X	4277	-0-	-2016	-0-	241	1	2486	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
11	6090	X	3986	-0-	-2104	-0-	220	1	2293	3	Y	1339	1339	1			-0-
							1473	9									

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6723	-0-	-657	-0-	6327	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
07	7471	X	6784	-0-	-687	-0-	6388	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
08	7471	X	6677	-0-	-794	-0-	6290	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
09	7230	X	6721	-0-	-509	-0-	6355	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
10	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	6414	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
11	6720	X	6461	-0-	-259	-0-	6090	3	371	9	Y	337	337	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3031	-0-	-2699	-0-	2524	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
07	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	4136	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
08	5146	X	4993	-0-	-153	-0-	3975	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
09	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	2724	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
10	5053	X	1751	-0-	-3302	-0-	1399	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
11	4890	X	1760	-0-	-3130	-0-	1331	3	429	9	Y	390	390	1			-0-

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	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	293	1	3950	3	Y	1168	1168	1			-0-
							1285	9									
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	343	1	4420	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	293	1	3191	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
09	5340	X	3916	-0-	-1424	-0-	275	1	2761	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
10	5518	X	4201	-0-	-1317	-0-	290	1	2989	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
11	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	271	1	2827	3	Y	773	773	1			-0-
							850	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1858	-0-	-122	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
07	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
11	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	4540	-0-	-440	-0-	4256	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
07	4960 X	4615	-0-	-345	-0-	4328	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
08	4898 X	4549	-0-	-349	-0-	4270	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
09	4680 X	4315	-0-	-365	-0-	4050	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
10	4743 X	4403	-0-	-340	-0-	4122	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
11	4530 X	4124	-0-	-406	-0-	3859	3	265	9	Y	241	241	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	3842	-0-	-808	-0-	367	1	2573	3	Y	820	820	1			-0-
						902	9									
07	4805 X	3945	-0-	-860	-0-	470	1	2419	3	Y	960	960	1			-0-
						1056	9									
08	DLQ G-10	3659	-0-	3659	3659	363	1	2386	3	Y	827	827	1			-0-
						910	9									
09	DLQ G-10	3378	-0-	3378	7037	337	1	2194	3	Y	770	770	1			-0-
						847	9									
10	10394 X	3357	-0-	-7037	-0-	341	1	2165	3	Y	774	774	1			-0-
						851	9									
*11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	372	1	2179	3	Y	627	627	1			-0-
						690	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4079	-0-	-631	-0-	3869	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
07	4867 X	4254	-0-	-613	-0-	4041	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
08	DLQ G-10	4214	-0-	4214	4214	3999	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
09	DLQ G-10	4039	-0-	4039	8253	3839	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
10	12385 X	4132	-0-	-8253	-0-	3921	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
*11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3683	3	209	9	Y	190	190	1			-0-

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	6150 X	5731	-0-	-419	-0-	5268	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
07	6355 X	5808	-0-	-547	-0-	5311	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	DLQ G-10	5755	-0-	5755	5755	5230	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
09	DLQ G-10	5398	-0-	5398	11153	4934	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
10	16473 X	5320	-0-	-11153	-0-	4950	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
*11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4641	3	351	9	Y	319	319	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	5790 X	5488	-0-	-302	-0-	4815	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
07	5921 X	5596	-0-	-325	-0-	4917	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
08	DLQ G-10	5533	-0-	5533	5533	4865	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
09	DLQ G-10	5287	-0-	5287	10820	4653	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	16263 X	5443	-0-	-10820	-0-	4782	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
*11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4503	3	631	9	Y	574	574	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	2597	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	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	3			Y	-0-					-0-
07	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			Y	-0-					-0-
08	19623	X	15286	-0-	-4337	-0-	15286	3			Y	-0-					-0-
09	18990	X	14908	-0-	-4082	-0-	14908	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	15351	-0-	-4706	-0-	15351	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	13603	-0-	-5807	-0-	13603	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	4320	X	1172	-0-	-3148	-0-	56	1	386	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
07	4464	X	2645	-0-	-1819	-0-	288	1	1809	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
08	4464	X	2927	-0-	-1537	-0-	327	1	1958	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
09	3930	X	2855	-0-	-1075	-0-	380	1	1932	3	Y	494	494	1			-0-
							543	9									
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	263	1	1229	3	Y	502	502	1			-0-
							552	9									
11	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	303	1	1434	3	Y	426	426	1			-0-
							469	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	2460	X	746	-0-	-1714	-0-	62	1	229	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
07	10912	X	1454	-0-	-9458	-0-	230	1	876	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
08	10912	X	364	-0-	-10548	-0-	22	1	71	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	186	186	1			-0-
10	4960	X	539	-0-	-4421	-0-	116	1	218	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	167	167	1			-0-

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	4410	X	2304	-0-	-2106	-0-	328	1	1211	3	Y	695	695	1			-0-
							765	9									
07	4557	X	3290	-0-	-1267	-0-	515	1	1961	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
08	4557	X	2566	-0-	-1991	-0-	439	1	1411	3	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
09	3600	X	1736	-0-	-1864	-0-	296	1	756	3	Y	622	622	1			-0-
							684	9									
10	3286	X	1318	-0-	-1968	-0-	272	1	512	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
11	3180	X	1316	-0-	-1864	-0-	146	1	331	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	6468	-0-	-2502	-0-	667	1	4578	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	9									
07	9269	X	4636	-0-	-4633	-0-	512	1	3220	3	Y	822	822	1			-0-
							904	9									
08	8525	X	5446	-0-	-3079	-0-	637	1	3817	3	Y	902	902	1			-0-
							992	9									
09	8250	X	1244	-0-	-7006	-0-	158	1	804	3	Y	256	256	1			-0-
							282	9									
10	7967	X	1314	-0-	-6653	-0-	151	1	706	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
*11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	989	1	4675	3	Y	825	825	1			-0-
							908	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

06	7080	X	4676	-0-	-2404	-0-	476	1	3268	3	Y	847	847	1			-0-
							932	9									
07	7316	X	3927	-0-	-3389	-0-	394	1	2478	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
08	7316	X	5125	-0-	-2191	-0-	544	1	3261	3	Y	1200	1200	1			-0-
							1320	9									
09	6150	X	5311	-0-	-839	-0-	696	1	3541	3	Y	976	976	1			-0-
							1074	9									
10	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	819	1	3829	3	Y	794	794	1			-0-
							873	9									
11	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	616	1	2914	3	Y	644	644	1			-0-
							708	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

06	3600	X	2751	-0-	-849	-0-	2385	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
07	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2445	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
08	3379	X	2420	-0-	-959	-0-	2179	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
09	3150	X	1027	-0-	-2123	-0-	913	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3251	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
11	2760	X	1901	-0-	-859	-0-	1656	3	245	9	Y	223	223	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	3226	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3274	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
08	4154	X	3696	-0-	-458	-0-	3307	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
09	4020	X	1834	-0-	-2186	-0-	1619	3	215	9	Y	195	195	1			-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4181	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
11	3660	X	2965	-0-	-695	-0-	2601	3	364	9	Y	331	331	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

06	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4395	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
07	5921	X	5151	-0-	-770	-0-	4533	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
08	6138	X	5563	-0-	-575	-0-	4893	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
09	5940	X	4141	-0-	-1799	-0-	3788	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
10	6138	X	4732	-0-	-1406	-0-	4162	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
11	5370	X	4541	-0-	-829	-0-	3937	3	604	9	Y	549	549	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	4381	-0-	-209	-0-	4356	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4176	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4445	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4680 X	4186	-0-	-494	-0-	4163	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	4681 X	4190	-0-	-491	-0-	4172	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	4380 X	4012	-0-	-368	-0-	3988	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

06	6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6387	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	7037 X	6232	-0-	-805	-0-	6215	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	7037 X	6237	-0-	-800	-0-	6219	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	6810 X	5993	-0-	-817	-0-	5982	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	6696 X	6053	-0-	-643	-0-	6042	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	6420 X	5713	-0-	-707	-0-	5706	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

06	6030 X	5389	-0-	-641	-0-	5254	3	135	9	N	123	123	1			-0-
07	6231 X	5274	-0-	-957	-0-	5087	3	187	9	N	170	170	1			-0-
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5382	3	155	9	N	141	141	1			-0-
09	5400 X	4516	-0-	-884	-0-	4330	3	186	9	N	169	169	1			-0-
10	5580 X	5262	-0-	-318	-0-	5153	3	109	9	N	99	99	1			-0-
11	5400 X	4885	-0-	-515	-0-	4779	3	106	9	N	96	96	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

06	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	2656	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	2747	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
08	DLQ G-10	3717	-0-	3717	3717	2763	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
09	DLQ G-10	3597	-0-	3597	7314	2681	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
10	DLQ G-10	3674	-0-	3674	10988	2748	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
11	DLQ G-10	3499	-0-	3499	14487	2602	3	897	9	Y	815	815	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

06	10290 X	9250	-0-	-1040	-0-	9250	3			Y	-0-					-0-
07	10416 X	9513	-0-	-903	-0-	9513	3			Y	-0-					-0-
08	10416 X	9446	-0-	-970	-0-	9446	3			Y	-0-					-0-
09	9480 X	8718	-0-	-762	-0-	8718	3			Y	-0-					-0-
10	9672 X	8582	-0-	-1090	-0-	8582	3			Y	-0-					-0-
11	9240 X	7654	-0-	-1586	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3848	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
07	4030 X	3895	-0-	-135	-0-	3874	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	4247 X	3877	-0-	-370	-0-	3844	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	4110 X	3481	-0-	-629	-0-	3431	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	4247 X	3592	-0-	-655	-0-	3492	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
11	3990 X	3467	-0-	-523	-0-	3343	3	124	9	Y	113	113	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

06	6780 X	6361	-0-	-419	-0-	5928	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
07	7006 X	6498	-0-	-508	-0-	6061	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
08	6882 X	6409	-0-	-473	-0-	5985	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
09	6630 X	6148	-0-	-482	-0-	5744	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	6603 X	6310	-0-	-293	-0-	5889	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
11	6360 X	6144	-0-	-216	-0-	5726	3	418	9	Y	380	380	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4696	-0-	-524	-0-	3904	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
07	5394 X	4622	-0-	-772	-0-	3897	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
08	5270 X	4360	-0-	-910	-0-	3638	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	5070 X	4216	-0-	-854	-0-	3590	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
10	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	3321	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
11	4710 X	4244	-0-	-466	-0-	3644	3	600	9	Y	545	545	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

06	5730 X	5650	-0-	-80	-0-	310	1	4174	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
07	6076 X	5569	-0-	-507	-0-	322	1	4144	3	Y	1003	1003	1			-0-
						1103	9									
08	6076 X	4930	-0-	-1146	-0-	326	1	3546	3	Y	962	962	1			-0-
						1058	9									
09	5880 X	5759	-0-	-121	-0-	431	1	4324	3	Y	913	913	1			-0-
						1004	9									
10	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	350	1	3601	3	Y	1011	1011	1			-0-
						1112	9									
11	5640 X	5004	-0-	-636	-0-	345	1	3597	3	Y	965	965	1			-0-
						1062	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

06	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	296	1	3986	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									
07	6882 X	5711	-0-	-1171	-0-	331	1	4262	3	Y	1016	1016	1			-0-
						1118	9									
08	6882 X	5082	-0-	-1800	-0-	337	1	3666	3	Y	981	981	1			-0-
						1079	9									
09	6660 X	4967	-0-	-1693	-0-	360	1	3608	3	Y	908	908	1			-0-
						999	9									
10	5704 X	4787	-0-	-917	-0-	334	1	3438	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									
11	5520 X	4557	-0-	-963	-0-	312	1	3256	3	Y	899	899	1			-0-
						989	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2214	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
07	2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1557	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
08	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	2613	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
09	DLQ G-10	2455	-0-	2455	5351	2198	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
10	DLQ G-10	2468	-0-	2468	7819	2213	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
11	DLQ G-10	2406	-0-	2406	10225	2157	3	249	9	Y	226	226	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

06	4680 X	4424	-0-	-256	-0-	4135	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
07	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4210	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
08	4712 X	4440	-0-	-272	-0-	4156	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
09	4560 X	4243	-0-	-317	-0-	3975	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
10	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4036	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
11	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	3817	3	284	9	Y	258	258	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9168	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	8370	X	6988	-0-	-1382	-0-	6478	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
08	9982	X	6801	-0-	-3181	-0-	6306	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	9660	X	6374	-0-	-3286	-0-	5891	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
10	9982	X	6477	-0-	-3505	-0-	6002	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
11	9660	X	6087	-0-	-3573	-0-	5628	3	459	9	Y	417	417	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	7350	X	5747	-0-	-1603	-0-	305	1	4166	3	Y	1160	1160	1			-0-
							1276	9									
07	7223	X	5765	-0-	-1458	-0-	337	1	4143	3	Y	1168	1168	1			-0-
							1285	9									
08	6572	X	5583	-0-	-989	-0-	355	1	3989	3	Y	1126	1126	1			-0-
							1239	9									
09	6240	X	4765	-0-	-1475	-0-	319	1	3305	3	Y	1037	1037	1			-0-
							1141	9									
10	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	343	1	3387	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
11	5760	X	4849	-0-	-911	-0-	368	1	3258	3	Y	1112	1112	1			-0-
							1223	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	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	4497	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
07	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	4594	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	4550	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
09	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	4354	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4435	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	4590	X	4331	-0-	-259	-0-	4250	3	81	9	Y	74	74	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	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7744	-0-	-296	-0-	7019	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
07	8308	X	7839	-0-	-469	-0-	7131	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
08	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	7031	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
09	7980	X	7311	-0-	-669	-0-	6658	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
10	8091	X	7374	-0-	-717	-0-	6703	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
11	7740	X	6853	-0-	-887	-0-	6278	3	575	9	Y	523	523	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6813	-0-	-267	-0-	6332	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
07	7316	X	6892	-0-	-424	-0-	6423	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
08	7192	X	6708	-0-	-484	-0-	6264	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
09	6960	X	6398	-0-	-562	-0-	5983	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	7161	X	6465	-0-	-696	-0-	6014	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
11	6810	X	5972	-0-	-838	-0-	5512	3	460	9	Y	418	418	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	2627	-0-	-913	-0-	138	1	1882	3	Y	552	552	1			-0-
						607	9									
07	3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	149	1	1838	3	Y	546	546	1			-0-
						601	9									
08	3658 X	2570	-0-	-1088	-0-	164	1	1847	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									
09	3480 X	2280	-0-	-1200	-0-	158	1	1641	3	Y	437	437	1			-0-
						481	9									
10	3379 X	2411	-0-	-968	-0-	170	1	1681	3	Y	509	509	1			-0-
						560	9									
11	2640 X	1966	-0-	-674	-0-	147	1	1303	3	Y	469	469	1			-0-
						516	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	3	Y	653	653	1			-0-
						718	9									
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	319	319	1			-0-
08	4247 X	2592	-0-	-1655	-0-	157	1	1708	3	Y	661	661	1			-0-
						727	9									
09	4110 X	2856	-0-	-1254	-0-	200	1	2005	3	Y	592	592	1			-0-
						651	9									
10	4247 X	2252	-0-	-1995	-0-	153	1	1578	3	Y	474	474	1			-0-
						521	9									
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	158	1	1653	3	Y	508	508	1			-0-
						559	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

06	9030 X	8697	-0-	-333	-0-	8090	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
07	9176 X	8820	-0-	-356	-0-	8247	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
08	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	8190	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
09	8880 X	8308	-0-	-572	-0-	7806	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
10	9145 X	8435	-0-	-710	-0-	7956	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
11	8700 X	7851	-0-	-849	-0-	7404	3	447	9	Y	406	406	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

06	8130 X	7654	-0-	-476	-0-	7402	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
07	8153 X	7691	-0-	-462	-0-	7443	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
08	8153 X	7805	-0-	-348	-0-	7555	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	7890 X	7364	-0-	-526	-0-	7134	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
10	7998 X	7522	-0-	-476	-0-	7283	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
11	7650 X	7127	-0-	-523	-0-	6889	3	238	9	Y	216	216	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

06	5280 X	5040	-0-	-240	-0-	4204	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5029	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	5114	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	4868	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	4980	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
11	5880 X	5878	-0-	-2	-0-	4912	3	966	9	Y	878	878	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-47	-0-	2877	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2938	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2854	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2707	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2764	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
11	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	2610	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	358	1	4832	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
07	7688	X	6880	-0-	-808	-0-	389	1	5005	3	Y	1351	1351	1			-0-
							1486	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	365	1	3974	3	Y	1310	1310	1			-0-
							1441	9									
09	7440	X	4948	-0-	-2492	-0-	328	1	3293	3	Y	1206	1206	1			-0-
							1327	9									
10	7316	X	5959	-0-	-1357	-0-	404	1	4157	3	Y	1271	1271	1			-0-
							1398	9									
11	6810	X	5515	-0-	-1295	-0-	374	1	3907	3	Y	1122	1122	1			-0-
							1234	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3051	-0-	-399	-0-	2575	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	2595	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2528	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
09	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	2405	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
10	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	2451	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
11	3060	X	2744	-0-	-316	-0-	2368	3	376	9	Y	342	342	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	9463	-0-	-2027	-0-	8054	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
07	11873	X	9622	-0-	-2251	-0-	8182	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
08	11377	X	9382	-0-	-1995	-0-	7979	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
09	10530	X	8977	-0-	-1553	-0-	7643	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
10	10137	X	9132	-0-	-1005	-0-	7757	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
11	9450	X	9256	-0-	-194	-0-	7922	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 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	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5778	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	5576	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
08	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	5877	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	6150	X	5496	-0-	-654	-0-	5421	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
10	6076	X	5743	-0-	-333	-0-	5671	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	5880	X	5514	-0-	-366	-0-	5440	3	74	9	Y	67	67	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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	278	1	3749	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	Y	876	876	1			-0-
							964	9									
08	5704	X	4656	-0-	-1048	-0-	314	1	3420	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
09	5520	X	3084	-0-	-2436	-0-	219	1	2194	3	Y	610	610	1			-0-
							671	9									
10	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	398	1	4101	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									
11	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	351	1	3669	3	Y	818	818	1			-0-
							900	9									

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

06	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	287	1	2010	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
07	5115	X	3734	-0-	-1381	-0-	432	1	2222	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
08	6200	X	3595	-0-	-2605	-0-	319	1	2096	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
09	6000	X	3163	-0-	-2837	-0-	304	1	1977	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
10	6200	X	3166	-0-	-3034	-0-	314	1	1994	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	466	1	2730	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

06	9270	X	7290	-0-	-1980	-0-	332	1	5814	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
07	8680	X	7093	-0-	-1587	-0-	334	1	5602	3	Y	1052	1052	1			-0-
							1157	9									
08	DLQ G-10		7589	-0-	7589	7589	384	1	6105	3	Y	1000	1000	1			-0-
							1100	9									
09	DLQ G-10		5438	-0-	5438	13027	302	1	4318	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
10	15491	X	2464	-0-	-13027	-0-	130	1	1893	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
*11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	363	1	6359	3	Y	992	992	1			-0-
							1091	9									
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	451	1	7556	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
08	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	473	1	7516	3	Y	955	955	1			-0-
							1051	9									
09	DLQ G-10		8323	-0-	8323	17363	481	1	6876	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
10	25746	X	8383	-0-	-17363	-0-	476	1	6927	3	Y	891	891	1			-0-
							980	9									
*11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	285	1	3915	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10728	-0-	-1092	-0-	10488	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
07	12183	X	10316	-0-	-1867	-0-	10085	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	11904	X	11109	-0-	-795	-0-	10865	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
09	11340	X	10237	-0-	-1103	-0-	10018	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
10	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	9930	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
11	10740	X	9515	-0-	-1225	-0-	9287	3	228	9	Y	207	207	1			-0-

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	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	3856	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3552	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3452	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3265	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
10	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3304	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
11	4260	X	2386	-0-	-1874	-0-	2162	3	224	9	Y	204	204	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8701	-0-	-1049	-0-	379	1	7196	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	3	Y	1244	1244	1			-0-
							1368	9									
08	DLQ G-10		11206	-0-	11206	11206	896	1	8918	3	Y	1265	1265	1			-0-
							1392	9									
09	DLQ G-10		8654	-0-	8654	19860	517	1	7049	3	Y	989	989	1			-0-
							1088	9									
10	29218	X	9358	-0-	-19860	-0-	490	1	7726	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
*11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	458	1	6865	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	6946	-0-	-1514	-0-	363	1	4901	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
07	8742	X	6860	-0-	-1882	-0-	392	1	5047	3	Y	1292	1292	1			-0-
							1421	9									
08	7688	X	5646	-0-	-2042	-0-	363	1	3949	3	Y	1213	1213	1			-0-
							1334	9									
09	7440	X	5347	-0-	-2093	-0-	368	1	3691	3	Y	1171	1171	1			-0-
							1288	9									
10	7192	X	6064	-0-	-1128	-0-	414	1	4261	3	Y	1263	1263	1			-0-
							1389	9									
11	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	389	1	4065	3	Y	1178	1178	1			-0-
							1296	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
07	3906	X	3025	-0-	-881	-0-	139	1	2329	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
08	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	143	1	2272	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
09	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5661	145	1	2079	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
10	8428	X	2767	-0-	-5661	-0-	146	1	2128	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
*11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	142	1	1946	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400 X	10412	-0-	-988	-0-	464	1	8801	3	Y	1043	1043	1			-0-
						1147	9									
07	11780 X	10413	-0-	-1367	-0-	761	1	8496	3	Y	1051	1051	1			-0-
						1156	9									
08	DLQ G-10	10124	-0-	10124	10124	823	1	8187	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									
09	DLQ G-10	8017	-0-	8017	18141	484	1	6601	3	Y	847	847	1			-0-
						932	9									
10	28430 X	10289	-0-	-18141	-0-	544	1	8562	3	Y	1075	1075	1			-0-
						1183	9									
*11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	530	1	7941	3	Y	1007	1007	1			-0-
						1108	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

06	7710 X	7155	-0-	-555	-0-	6372	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
07	7843 X	7149	-0-	-694	-0-	6379	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
08	7688 X	7120	-0-	-568	-0-	6350	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
09	7440 X	6756	-0-	-684	-0-	6031	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6111	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
11	7170 X	6462	-0-	-708	-0-	5750	3	712	9	Y	647	647	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

06	8400 X	7872	-0-	-528	-0-	6916	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
07	8525 X	8061	-0-	-464	-0-	7091	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
08	8494 X	7905	-0-	-589	-0-	6955	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
09	7980 X	7537	-0-	-443	-0-	6632	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
10	8184 X	7627	-0-	-557	-0-	6719	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
11	7860 X	7240	-0-	-620	-0-	6340	3	900	9	Y	818	818	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	228	1	3074	3	Y	1299	1299	1			-0-
						1429	9									
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	3614	3	Y	1301	1301	1			-0-
						1431	9									
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	285	1	3103	3	Y	1165	1165	1			-0-
						1282	9									
09	4740 X	4434	-0-	-306	-0-	290	1	2911	3	Y	1121	1121	1			-0-
						1233	9									
10	5332 X	4946	-0-	-386	-0-	321	1	3308	3	Y	1197	1197	1			-0-
						1317	9									
11	5160 X	5057	-0-	-103	-0-	338	1	3524	3	Y	1086	1086	1			-0-
						1195	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

06	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	376	1	6588	3	Y	1319	1319	1			-0-
						1451	9									
07	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	405	1	6790	3	Y	1400	1400	1			-0-
						1540	9									
08	DLQ G-10	8185	-0-	8185	8185	400	1	6366	3	Y	1290	1290	1			-0-
						1419	9									
09	DLQ G-10	7893	-0-	7893	16078	428	1	6117	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
10	23972 X	7894	-0-	-16078	-0-	428	1	6235	3	Y	1119	1119	1			-0-
						1231	9									
*11	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	409	1	5620	3	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 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	7440	X	4378	-0-	-3062	-0-	232	1	3132	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	476	1	6129	3	Y	1688	1688	1			-0-
							1857	9									
08	7688	X	6397	-0-	-1291	-0-	408	1	4436	3	Y	1412	1412	1			-0-
							1553	9									
09	7410	X	6128	-0-	-1282	-0-	419	1	4201	3	Y	1371	1371	1			-0-
							1508	9									
10	8153	X	6634	-0-	-1519	-0-	449	1	4622	3	Y	1421	1421	1			-0-
							1563	9									
11	7890	X	5065	-0-	-2825	-0-	335	1	3492	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									

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	6660	X	6555	-0-	-105	-0-	295	1	5175	3	Y	986	985	1	1	8	-0-
							1085	9									
07	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	313	1	5242	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
08	6975	X	6383	-0-	-592	-0-	317	1	5042	3	Y	931	930	1	1	8	-0-
							1024	9									
09	6750	X	5872	-0-	-878	-0-	321	1	4595	3	Y	869	869	1			-0-
							956	9									
10	6975	X	4939	-0-	-2036	-0-	256	1	3722	3	Y	874	873	1	1	8	-0-
							961	9									
11	6570	X	5666	-0-	-904	-0-	320	1	4392	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	353	1	2470	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	449	1	2309	3	Y	849	849	1			-0-
							934	9									
08	5673	X	3706	-0-	-1967	-0-	365	1	2397	3	Y	858	858	1			-0-
							944	9									
09	5490	X	3448	-0-	-2042	-0-	333	1	2167	3	Y	862	862	1			-0-
							948	9									
10	5673	X	3348	-0-	-2325	-0-	322	1	2048	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
11	3630	X	1867	-0-	-1763	-0-	141	1	828	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	16298	-0-	-3652	-0-	732	1	13883	3	Y	1530	1530	1			-0-
							1683	9									
07	20615	X	15940	-0-	-4675	-0-	1175	1	13119	3	Y	1496	1496	1			-0-
							1646	9									
08	19623	X	14242	-0-	-5381	-0-	1167	1	11613	3	Y	1329	1329	1			-0-
							1462	9									
09	17010	X	12025	-0-	-4985	-0-	740	1	10097	3	Y	1080	1080	1			-0-
							1188	9									
10	16926	X	16471	-0-	-455	-0-	884	1	13920	3	Y	1515	1515	1			-0-
							1667	9									
11	16290	X	14458	-0-	-1832	-0-	811	1	12142	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	541	1	3714	3	Y	1138	1138	1			-0-
							1252	9									
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	507	1	3185	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
08	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	562	1	3367	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
09	5520	X	4996	-0-	-524	-0-	658	1	3345	3	Y	903	903	1			-0-
							993	9									
10	5704	X	4795	-0-	-909	-0-	671	1	3134	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
11	5520	X	2049	-0-	-3471	-0-	185	1	876	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									

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	7860	X	7674	-0-	-186	-0-	403	1	5504	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
07	8308	X	7982	-0-	-326	-0-	473	1	5817	3	Y	1538	1538	1			-0-
							1692	9									
08	DLQ G-10		6953	-0-	6953	6953	435	1	4888	3	Y	1482	1482	1			-0-
							1630	9									
09	DLQ G-10		6207	-0-	6207	13160	409	1	4240	3	Y	1416	1416	1			-0-
							1558	9									
10	20146	X	6986	-0-	-13160	-0-	491	1	4845	3	Y	1500	1500	1			-0-
							1650	9									
*11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	463	1	4097	3	Y	1298	1298	1			-0-
							1428	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6583	-0-	-2267	-0-	348	1	4751	3	Y	1349	1349	1			-0-
							1484	9									
07	9145	X	6513	-0-	-2632	-0-	385	1	4741	3	Y	1261	1261	1			-0-
							1387	9									
08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	6152	387	1	4349	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
09	DLQ G-10		5723	-0-	5723	11875	383	1	3972	3	Y	1244	1244	1			-0-
							1368	9									
10	18458	X	6583	-0-	-11875	-0-	465	1	4588	3	Y	1391	1391	1			-0-
							1530	9									
*11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	507	1	4487	3	Y	1286	1286	1			-0-
							1415	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4054	-0-	-506	-0-	211	1	2851	3	Y	902	902	1			-0-
							992	9									
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	210	1	2700	3	Y	966	966	1			-0-
							1063	9									
08	4805	X	3636	-0-	-1169	-0-	229	1	2496	3	Y	828	828	1			-0-
							911	9									
09	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	231	1	2321	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
10	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	215	1	2217	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									
11	4050	X	2380	-0-	-1670	-0-	137	1	1430	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	6316	-0-	-2984	-0-	634	1	4349	3	Y	1212	1212	1			-0-
							1333	9									
07	9610	X	4879	-0-	-4731	-0-	523	1	3286	3	Y	973	973	1			-0-
							1070	9									
08	8649	X	5782	-0-	-2867	-0-	639	1	3827	3	Y	1196	1196	1			-0-
							1316	9									
09	8160	X	4489	-0-	-3671	-0-	563	1	2861	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									
10	6541	X	4502	-0-	-2039	-0-	607	1	2836	3	Y	963	963	1			-0-
							1059	9									
11	6330	X	4484	-0-	-1846	-0-	590	1	2790	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

06	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	6691	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
07	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	6727	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
08	7595	X	7074	-0-	-521	-0-	6535	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
09	7350	X	6795	-0-	-555	-0-	6270	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
10	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	6347	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
11	7260	X	6486	-0-	-774	-0-	5977	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

06	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	765	1	5355	3	Y	1790	1790	1			-0-
							1969	9									
07	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	944	1	4854	3	Y	1766	1766	1			-0-
							1943	9									
08	10478	X	7456	-0-	-3022	-0-	736	1	4830	3	Y	1718	1718	1			-0-
							1890	9									
09	10140	X	6649	-0-	-3491	-0-	652	1	4236	3	Y	1601	1601	1			-0-
							1761	9									
10	10478	X	6460	-0-	-4018	-0-	642	1	4084	3	Y	1576	1576	1			-0-
							1734	9									
11	8100	X	6227	-0-	-1873	-0-	669	1	3922	3	Y	1487	1487	1			-0-
							1636	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	246	1	3406	3	Y	1208	1208	1			-0-
							1329	9									
07	5828	X	4929	-0-	-899	-0-	285	1	3292	3	Y	1229	1229	1			-0-
							1352	9									
08	5828	X	4731	-0-	-1097	-0-	296	1	3182	3	Y	1139	1139	1			-0-
							1253	9									
09	5640	X	4929	-0-	-711	-0-	292	1	3489	3	Y	1044	1044	1			-0-
							1148	9									
10	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	350	1	3727	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
11	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	324	1	3364	3	Y	1043	1043	1			-0-
							1147	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6576	-0-	-804	-0-	294	1	5147	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
07	7502	X	6321	-0-	-1181	-0-	295	1	4951	3	Y	977	977	1			-0-
							1075	9									
08	7502	X	6266	-0-	-1236	-0-	308	1	4905	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									
09	6570	X	5778	-0-	-792	-0-	314	1	4487	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									
10	6789	X	4869	-0-	-1920	-0-	248	1	3614	3	Y	915	915	1			-0-
							1007	9									
11	6570	X	5328	-0-	-1242	-0-	294	1	4033	3	Y	910	910	1			-0-
							1001	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

06	5160	X	4603	-0-	-557	-0-	253	1	3449	3	Y	819	819	1			-0-
							901	9									
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	279	1	3438	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
08	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	323	1	3629	3	Y	795	795	1			-0-
							875	9									
09	5070	X	3905	-0-	-1165	-0-	275	1	2852	3	Y	707	707	1			-0-
							778	9									
10	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	295	1	2915	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
11	4680	X	2452	-0-	-2228	-0-	176	1	1558	3	Y	653	653	1			-0-
							718	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	1461	1461	1			-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	379	1	6356	3	Y	1205	1205	1			-0-
							1326	9									
08	9951	X	7967	-0-	-1984	-0-	394	1	6263	3	Y	1191	1191	1			-0-
							1310	9									
09	9630	X	7106	-0-	-2524	-0-	385	1	5509	3	Y	1102	1102	1			-0-
							1212	9									
10	9951	X	7134	-0-	-2817	-0-	384	1	5582	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
11	7800	X	6005	-0-	-1795	-0-	343	1	4708	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5514	-0-	-1506	-0-	302	1	4127	3	Y	986	986	1			-0-
							1085	9									
07	7254	X	5554	-0-	-1700	-0-	341	1	4193	3	Y	927	927	1			-0-
							1020	9									
08	6696	X	5538	-0-	-1158	-0-	368	1	4129	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
09	6450	X	989	-0-	-5461	-0-	70	1	722	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
10	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	416	1	4110	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
11	5520	X	4614	-0-	-906	-0-	380	1	3364	3	Y	791	791	1			-0-
							870	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

06	10590	X	6245	-0-	-4345	-0-	350	1	4782	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
07	10943	X	5214	-0-	-5729	-0-	322	1	3955	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	4993	333	1	3744	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
09	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9553	329	1	3413	3	Y	744	744	1			-0-
							818	9									
10	14136	X	4583	-0-	-9553	-0-	340	1	3354	3	Y	808	808	1			-0-
							889	9									
*11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	381	1	3369	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	354	1	4087	3	Y	1333	1333	1			-0-
							1466	9									
08	8029	X	5753	-0-	-2276	-0-	375	1	4025	3	Y	1230	1230	1			-0-
							1353	9									
09	7770	X	5653	-0-	-2117	-0-	339	1	4052	3	Y	1147	1147	1			-0-
							1262	9									
10	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	399	1	4248	3	Y	1160	1160	1			-0-
							1276	9									
11	6000	X	5165	-0-	-835	-0-	347	1	3596	3	Y	1111	1111	1			-0-
							1222	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

06	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	6744	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
07	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	6867	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
08	7998	X	7469	-0-	-529	-0-	6761	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
09	7650	X	7091	-0-	-559	-0-	6430	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
10	7688	X	7201	-0-	-487	-0-	6526	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
11	7440	X	6800	-0-	-640	-0-	6164	3	636	9	Y	578	578	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	6270	X	5118	-0-	-1152	-0-	520 1029	1 9	3569	3	Y	935	935	1			-0-
07	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	474 1196	1 9	2982	3	Y	1087	1087	1			-0-
08	5611	X	4588	-0-	-1023	-0-	523 934	1 9	3131	3	Y	849	849	1			-0-
09	5430	X	4908	-0-	-522	-0-	652 941	1 9	3315	3	Y	855	855	1			-0-
10	5301	X	3932	-0-	-1369	-0-	552 800	1 9	2580	3	Y	727	727	1			-0-
11	5130	X	3771	-0-	-1359	-0-	522 781	1 9	2468	3	Y	710	710	1			-0-

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	8610	X	6038	-0-	-2572	-0-	578 1494	1 9	3966	3	Y	1358	1358	1			-0-
07	8897	X	4686	-0-	-4211	-0-	509 974	1 9	3203	3	Y	885	885	1			-0-
08	8897	X	5274	-0-	-3623	-0-	597 1100	1 9	3577	3	Y	1000	1000	1			-0-
09	7020	X	4693	-0-	-2327	-0-	599 1046	1 9	3048	3	Y	951	951	1			-0-
10	6634	X	4627	-0-	-2007	-0-	632 1041	1 9	2954	3	Y	946	946	1			-0-
11	6030	X	4924	-0-	-1106	-0-	697 935	1 9	3292	3	Y	850	850	1			-0-

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	5340	X	2519	-0-	-2821	-0-	419 554	1 9	1546	3	Y	504	504	1			-0-
07	5518	X	3363	-0-	-2155	-0-	545 743	1 9	2075	3	Y	675	675	1			-0-
08	4991	X	2065	-0-	-2926	-0-	368 515	1 9	1182	3	Y	468	468	1			-0-
09	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	585 669	1 9	1494	3	Y	608	608	1			-0-
10	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	728 735	1 9	1373	3	Y	668	668	1			-0-
11	3240	X	2546	-0-	-694	-0-	594 601	1 9	1351	3	Y	546	546	1			-0-

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	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	297 405	1 9	1094	3	Y	368	368	1			-0-
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	428 457	1 9	1632	3	Y	415	415	1			-0-
08	3503	X	2089	-0-	-1414	-0-	391 441	1 9	1257	3	Y	401	401	1			-0-
09	3390	X	1761	-0-	-1629	-0-	377 421	1 9	963	3	Y	383	383	1			-0-
10	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	465 502	1 9	877	3	Y	456	456	1			-0-
11	2430	X	1489	-0-	-941	-0-	283 563	1 9	643	3	Y	512	512	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 #: 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	8610	X	8144	-0-	-466	-0-	7724	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
07	8897	X	8455	-0-	-442	-0-	8037	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8554	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
09	8160	X	7340	-0-	-820	-0-	6959	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	8463	X	6898	-0-	-1565	-0-	6503	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
11	8670	X	6448	-0-	-2222	-0-	6063	3	385	9	Y	350	350	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9640	-0-	-260	-0-	1042	1	7151	3	Y	1315	1315	1			-0-
							1447	9									
07	10199	X	8577	-0-	-1622	-0-	960	1	6034	3	Y	1439	1439	1			-0-
							1583	9									
08	10199	X	8746	-0-	-1453	-0-	1042	1	6243	3	Y	1328	1328	1			-0-
							1461	9									
09	9780	X	7789	-0-	-1991	-0-	1058	1	5381	3	Y	1227	1227	1			-0-
							1350	9									
10	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1601	1	7481	3	Y	1122	1122	1			-0-
							1234	9									
11	9630	X	7802	-0-	-1828	-0-	1159	1	5480	3	Y	1057	1057	1			-0-
							1163	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13434	-0-	-1476	-0-	11364	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-
07	15407	X	13358	-0-	-2049	-0-	11404	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
08	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	12311	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
09	13440	X	13042	-0-	-398	-0-	11375	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
10	13888	X	13414	-0-	-474	-0-	11742	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
11	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	11075	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	12574	-0-	-2036	-0-	11059	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
07	15097	X	12647	-0-	-2450	-0-	11138	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
08	13857	X	12156	-0-	-1701	-0-	10724	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
09	12960	X	11081	-0-	-1879	-0-	9759	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
10	13237	X	11766	-0-	-1471	-0-	10349	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
11	12570	X	11256	-0-	-1314	-0-	9925	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3212	-0-	-208	-0-	2633	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	2679	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2736	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
09	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	2658	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
10	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	2627	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
11	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	2540	3	480	9	Y	436	436	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8676	-0-	-534	-0-	8250	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
07	9517	X	8427	-0-	-1090	-0-	8000	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
08	9486	X	8449	-0-	-1037	-0-	8029	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
09	9180	X	7965	-0-	-1215	-0-	7568	3	397	9	Y	361	361	1			-0-
10	9362	X	8107	-0-	-1255	-0-	7679	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
11	8670	X	7667	-0-	-1003	-0-	7243	3	424	9	Y	385	385	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	7140 X	6360	-0-	-780	-0-	5902	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
07	7161 X	6413	-0-	-748	-0-	5953	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
08	6944 X	6402	-0-	-542	-0-	5942	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
09	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	5649	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
10	6696 X	6175	-0-	-521	-0-	5727	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
11	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	5632	3	439	9	Y	399	399	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	111	1	776	3	Y	2519	2519	1			-0-
						2771	9									
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	153	1	789	3	Y	1735	1735	1			-0-
						1909	9									
08	3100 N	3264	-0-	164	164	140	1	922	3	Y	2002	2002	1			-0-
						2202	9									
09	2654 X	2490	-0-	-164	-0-	125	1	812	3	Y	1412	1412	1			-0-
						1553	9									
10	2728 X	2475	-0-	-253	-0-	217	1	1378	3	Y	800	800	1			-0-
						880	9									
11	2640 X	1635	-0-	-1005	-0-	133	1	778	3	Y	658	658	1			-0-
						724	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

06	8850 X	7742	-0-	-1108	-0-	7061	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
07	8928 X	7795	-0-	-1133	-0-	7125	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	8587 X	7786	-0-	-801	-0-	7181	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
09	8070 X	7424	-0-	-646	-0-	6856	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
10	8246 X	7356	-0-	-890	-0-	6774	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
11	7740 X	6779	-0-	-961	-0-	6233	3	546	9	Y	496	496	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	387	1	5354	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
07	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	377	1	4351	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
08	7378 X	4476	-0-	-2902	-0-	292	1	3131	3	Y	957	957	1			-0-
						1053	9									
09	7140 X	4398	-0-	-2742	-0-	268	1	3206	3	Y	840	840	1			-0-
						924	9									
10	7378 X	4309	-0-	-3069	-0-	295	1	3139	3	Y	795	795	1			-0-
						875	9									
11	6870 X	4034	-0-	-2836	-0-	272	1	2820	3	Y	856	856	1			-0-
						942	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	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	457 553	1 9	1686	3	Y	503	503	1			-0-
07	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	516 622	1 9	1964	3	Y	565	565	1			-0-
08	4247	X	2875	-0-	-1372	-0-	540 600	1 9	1735	3	Y	545	545	1			-0-
09	4110	X	3263	-0-	-847	-0-	794 442	1 9	2027	3	Y	402	402	1			-0-
10	4247	X	534	-0-	-3713	-0-	110 217	1 9	207	3	Y	197	197	1			-0-
11	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	569 356	1 9	1294	3	Y	324	324	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	484 1111	1 9	1784	3	Y	1010	1008	1	2	8	-0-
07	6727	X	3093	-0-	-3634	-0-	500 690	1 9	1903	3	Y	627	627	1			-0-
08	6727	X	2337	-0-	-4390	-0-	419 573	1 9	1345	3	Y	521	521	1			-0-
09	6510	X	1799	-0-	-4711	-0-	365 501	1 9	933	3	Y	455	454	1	1	8	-0-
10	3627	X	1844	-0-	-1783	-0-	492 424	1 9	928	3	Y	385	384	1	1	8	-0-
11	3390	X	1138	-0-	-2252	-0-	238 360	1 9	540	3	Y	327	327	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

06	3840	X	3330	-0-	-510	-0-	2662	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	2696	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
08	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	2616	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
09	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	2537	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
10	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	2577	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
11	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2266	3	567	9	Y	515	515	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

06	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	1857	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
07	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	1895	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
08	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	1845	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	1812	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	1993	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2236	3	677	9	Y	615	615	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

06	6330	X	5945	-0-	-385	-0-	5510	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
07	6479	X	5783	-0-	-696	-0-	5343	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
08	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	5314	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
09	6090	X	5495	-0-	-595	-0-	5058	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
10	6231	X	5639	-0-	-592	-0-	5173	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
11	5940	X	5027	-0-	-913	-0-	4618	3	409	9	Y	372	372	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	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	1662	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	1712	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	1699	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	1644	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	1633	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1672	3	407	9	Y	370	370	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

06	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3313	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
07	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	3344	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3269	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
09	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3094	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
10	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3210	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
11	3660	X	3294	-0-	-366	-0-	2998	3	296	9	Y	269	269	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

06	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	2920	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	3013	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
08	3627	X	3156	-0-	-471	-0-	2908	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	2915	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	2878	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
11	3150	X	2963	-0-	-187	-0-	2725	3	238	9	Y	216	216	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

06	6120	X	3858	-0-	-2262	-0-	192	1	2620	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	6324	X	5746	-0-	-578	-0-	350	1	4307	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
08	6324	X	4730	-0-	-1594	-0-	309	1	3472	3	Y	863	863	1			-0-
							949	9									
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	393	1	4067	3	Y	900	900	1			-0-
							990	9									
10	5735	X	4377	-0-	-1358	-0-	324	1	3195	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
11	5550	X	2679	-0-	-2871	-0-	191	1	1687	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

06	7530	X	6314	-0-	-1216	-0-	356	1	4854	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
07	7781	X	5546	-0-	-2235	-0-	343	1	4215	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
08	7781	X	5188	-0-	-2593	-0-	346	1	3889	3	Y	866	866	1			-0-
							953	9									
09	7080	X	4352	-0-	-2728	-0-	309	1	3205	3	Y	762	762	1			-0-
							838	9									
10	7068	X	4361	-0-	-2707	-0-	326	1	3220	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
11	6300	X	4083	-0-	-2217	-0-	332	1	2935	3	Y	742	742	1			-0-
							816	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	11340	X	9397	-0-	-1943	-0-	508	1	6933	3	Y	1778	1778	1			-0-
							1956	9									
07	11718	X	5073	-0-	-6645	-0-	296	1	3643	3	Y	1031	1031	1			-0-
							1134	9									
08	11377	X	8316	-0-	-3061	-0-	534	1	6001	3	Y	1619	1619	1			-0-
							1781	9									
09	11010	X	8543	-0-	-2467	-0-	613	1	6349	3	Y	1437	1437	1			-0-
							1581	9									
10	11377	X	7993	-0-	-3384	-0-	599	1	5917	3	Y	1343	1343	1			-0-
							1477	9									
11	9390	X	7572	-0-	-1818	-0-	622	1	5506	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	3567	-0-	-2043	-0-	154	1	2694	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	126	1	2104	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	4929	X	2655	-0-	-2274	-0-	120	1	1904	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									
09	4770	X	2623	-0-	-2147	-0-	131	1	1872	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
10	4340	X	2557	-0-	-1783	-0-	125	1	1812	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
11	3570	X	710	-0-	-2860	-0-	30	1	407	3	Y	248	248	1			-0-
							273	9									

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	3653	-0-	-5617	-0-	165	1	2887	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	288	1	4830	3	Y	763	763	1			-0-
							839	9									
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	275	1	4371	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
09	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	263	1	3757	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
10	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	175	1	2547	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
11	5760	X	3689	-0-	-2071	-0-	203	1	2796	3	Y	627	627	1			-0-
							690	9									

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4748	-0-	1748	6373	199	1	3494	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	10881	X	4508	-0-	-6373	-0-	197	1	3300	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	3	Y	879	879	1			-0-
							967	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	209	1	2992	3	Y	827	827	1			-0-
							910	9									
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	193	1	2802	3	Y	844	844	1			-0-
							928	9									
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	248	1	3402	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	5759	-0-	-2821	-0-	257 1000	1 9	4502	3	Y	909	909	1			-0-
07	8866	X	5224	-0-	-3642	-0-	242 921	1 9	4061	3	Y	837	837	1			-0-
08	8866	X	4824	-0-	-4042	-0-	236 828	1 9	3760	3	Y	753	753	1			-0-
09	6210	X	4380	-0-	-1830	-0-	235 783	1 9	3362	3	Y	712	712	1			-0-
10	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	198 818	1 9	2888	3	Y	744	744	1			-0-
11	5760	X	3364	-0-	-2396	-0-	183 666	1 9	2515	3	Y	605	605	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	198 721	1 9	3469	3	Y	655	655	1			-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	218 733	1 9	3655	3	Y	666	666	1			-0-
08	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	223 705	1 9	3544	3	Y	641	641	1			-0-
09	4980	X	4203	-0-	-777	-0-	232 649	1 9	3322	3	Y	590	590	1			-0-
10	5146	X	3832	-0-	-1314	-0-	204 656	1 9	2972	3	Y	596	596	1			-0-
11	4470	X	2127	-0-	-2343	-0-	110 502	1 9	1515	3	Y	456	456	1			-0-

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	7980	X	7104	-0-	-876	-0-	332 957	1 9	5815	3	Y	870	870	1			-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	353 915	1 9	5909	3	Y	832	832	1			-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	360 875	1 9	5724	3	Y	795	795	1			-0-
09	7110	X	6372	-0-	-738	-0-	363 816	1 9	5193	3	Y	742	742	1			-0-
10	7347	X	6306	-0-	-1041	-0-	352 838	1 9	5116	3	Y	762	762	1			-0-
11	7110	X	5639	-0-	-1471	-0-	329 790	1 9	4520	3	Y	718	718	1			-0-

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	9120	X	7421	-0-	-1699	-0-	348 978	1 9	6095	3	Y	889	889	1			-0-
07	9734	X	7551	-0-	-2183	-0-	373 922	1 9	6256	3	Y	838	838	1			-0-
08	9734	X	7086	-0-	-2648	-0-	368 869	1 9	5849	3	Y	790	790	1			-0-
09	9420	X	6546	-0-	-2874	-0-	374 828	1 9	5344	3	Y	753	753	1			-0-
10	8835	X	6513	-0-	-2322	-0-	365 834	1 9	5314	3	Y	758	758	1			-0-
11	7410	X	5962	-0-	-1448	-0-	351 791	1 9	4820	3	Y	719	719	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	7020	X	5791	-0-	-1229	-0-	268	1	4697	3	Y	751	751	1			-0-
							826	9									
07	7254	X	5743	-0-	-1511	-0-	279	1	4680	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
08	6417	X	5359	-0-	-1058	-0-	273	1	4349	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
09	5790	X	4781	-0-	-1009	-0-	266	1	3798	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
10	5983	X	4914	-0-	-1069	-0-	271	1	3937	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
11	5790	X	4407	-0-	-1383	-0-	254	1	3485	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	259	1	4529	3	Y	747	747	1			-0-
							822	9									
07	6510	X	5424	-0-	-1086	-0-	262	1	4388	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
08	6510	X	4872	-0-	-1638	-0-	246	1	3913	3	Y	648	648	1			-0-
							713	9									
09	6300	X	4390	-0-	-1910	-0-	243	1	3476	3	Y	610	610	1			-0-
							671	9									
10	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	203	1	2957	3	Y	604	604	1			-0-
							664	9									
11	5610	X	3510	-0-	-2100	-0-	194	1	2664	3	Y	593	593	1			-0-
							652	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

06	8130	X	5785	-0-	-2345	-0-	5267	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	6820	X	6043	-0-	-777	-0-	5508	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
08	6820	X	5905	-0-	-915	-0-	5385	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	4641	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
10	6107	X	4991	-0-	-1116	-0-	4529	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
11	5850	X	4638	-0-	-1212	-0-	4198	3	440	9	Y	400	400	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

06	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	3884	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
07	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	3997	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	3731	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
09	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	3692	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	3714	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
11	4320	X	3819	-0-	-501	-0-	3430	3	389	9	Y	354	354	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

06	6870	X	5869	-0-	-1001	-0-	5305	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
07	7099	X	5898	-0-	-1201	-0-	5333	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
08	6758	X	5794	-0-	-964	-0-	5243	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
09	6300	X	5561	-0-	-739	-0-	5030	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
10	6324	X	5397	-0-	-927	-0-	4866	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
11	5880	X	5125	-0-	-755	-0-	4615	3	510	9	Y	464	464	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	123	1	1510	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	124	1	1391	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	157	1	1630	3	Y	612	612	1			-0-
							673	9									
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	3	Y	622	622	1			-0-
							684	9									
*11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	132	1	1166	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	280	1	4902	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
07	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	252	1	4223	3	Y	743	743	1			-0-
							817	9									
08	7967	X	5849	-0-	-2118	-0-	297	1	4716	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
09	7710	X	5292	-0-	-2418	-0-	295	1	4225	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
10	7967	X	4981	-0-	-2986	-0-	270	1	3929	3	Y	711	711	1			-0-
							782	9									
11	6090	X	4852	-0-	-1238	-0-	280	1	3848	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

06	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	230	1	4034	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									
07	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	224	1	3745	3	Y	713	713	1			-0-
							784	9									
08	6820	X	4266	-0-	-2554	-0-	208	1	3304	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
09	6600	X	3969	-0-	-2631	-0-	212	1	3027	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
10	6820	X	3885	-0-	-2935	-0-	205	1	2987	3	Y	630	630	1			-0-
							693	9									
11	5070	X	3733	-0-	-1337	-0-	206	1	2828	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

06	6900	X	2695	-0-	-4205	-0-	2267	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
07	7130	X	1431	-0-	-5699	-0-	1061	3	370	9	Y	336	336	1			-0-
08	6758	X	391	-0-	-6367	-0-	274	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
09	6060	X	124	-0-	-5936	-0-	118	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3317	X	173	-0-	-3144	-0-	167	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	2700	X	106	-0-	-2594	-0-	100	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

06	6480	X	5829	-0-	-651	-0-	5356	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5421	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
08	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	5209	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	4986	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
10	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5068	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
11	5820	X	5116	-0-	-704	-0-	4673	3	443	9	Y	403	403	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10673	-0-	-787	-0-	610 1738	1 9	8325	3	Y	1580	1580	1			-0-
07	11842	X	10839	-0-	-1003	-0-	689 1673	1 9	8477	3	Y	1521	1521	1			-0-
08	11842	X	8097	-0-	-3745	-0-	534 1565	1 9	5998	3	Y	1423	1423	1			-0-
09	10680	X	4084	-0-	-6596	-0-	238 1381	1 9	2465	3	Y	1255	1255	1			-0-
10	11036	X	4870	-0-	-6166	-0-	307 1531	1 9	3032	3	Y	1392	1392	1			-0-
11	10680	X	4876	-0-	-5804	-0-	362 1313	1 9	3201	3	Y	1194	1194	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

06	9150	X	8845	-0-	-305	-0-	500 1517	1 9	6828	3	Y	1379	1379	1			-0-
07	10292	X	8894	-0-	-1398	-0-	556 1493	1 9	6845	3	Y	1357	1357	1			-0-
08	10292	X	7914	-0-	-2378	-0-	529 1442	1 9	5943	3	Y	1311	1311	1			-0-
09	9960	X	6968	-0-	-2992	-0-	501 1277	1 9	5190	3	Y	1161	1161	1			-0-
10	9145	X	6692	-0-	-2453	-0-	499 1269	1 9	4924	3	Y	1154	1154	1			-0-
11	8850	X	6292	-0-	-2558	-0-	512 1247	1 9	4533	3	Y	1134	1134	1			-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	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6120	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	6760	3	689	9	Y	626	626	1			-0-
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	7499	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8131	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	8378	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
11	7980	X	7755	-0-	-225	-0-	7056	3	699	9	Y	635	635	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

06	11340	X	10367	-0-	-973	-0-	9275	3	1092	9	Y	993	993	1			-0-
07	11718	X	10885	-0-	-833	-0-	9770	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
08	11036	X	9794	-0-	-1242	-0-	8874	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
09	10680	X	10085	-0-	-595	-0-	9015	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
10	10881	X	7514	-0-	-3367	-0-	6659	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
11	10530	X	8941	-0-	-1589	-0-	8116	3	825	9	Y	750	750	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	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8228	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	9641 X	9348	-0-	-293	-0-	8563	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
08	11005 X	9248	-0-	-1757	-0-	8468	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
09	10650 X	9139	-0-	-1511	-0-	8240	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
10	11005 X	10876	-0-	-129	-0-	9805	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
*11	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	9631	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

06	3000 X	109	-0-	-2891	-0-	100	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1085 X	302	-0-	-783	-0-	261	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	328	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	322	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	344	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	360 X	343	-0-	-17	-0-	317	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

06	8280 X	7521	-0-	-759	-0-	6247	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
07	7936 X	7866	-0-	-70	-0-	6543	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
08	7936 X	7916	-0-	-20	-0-	6600	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
09	7680 X	6879	-0-	-801	-0-	5783	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
10	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	5352	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
11	7650 X	6622	-0-	-1028	-0-	5474	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

06	6090 X	5818	-0-	-272	-0-	5126	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
07	6200 X	6037	-0-	-163	-0-	5236	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
08	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	4941	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	5880 X	5747	-0-	-133	-0-	5107	3	640	9	Y	582	582	1			-0-
10	6076 X	5631	-0-	-445	-0-	4972	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
11	5850 X	4807	-0-	-1043	-0-	4154	3	653	9	Y	594	594	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

06	7350 X	5128	-0-	-2222	-0-	216	1	3791	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
07	7595 X	3943	-0-	-3652	-0-	160	1	2684	3	Y	999	999	1			-0-
						1099	9									
08	DLQ G-10	4068	-0-	4068	4068	180	1	2859	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
09	DLQ G-10	3671	-0-	3671	7739	178	1	2547	3	Y	860	860	1			-0-
						946	9									
10	DLQ G-10	3689	-0-	3689	11428	176	1	2566	3	Y	861	861	1			-0-
						947	9									
*11	14675 X	3247	-0-	-11428	-0-	160	1	2198	3	Y	808	808	1			-0-
						889	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	5469	-0-	-3081	-0-	241	1	4215	3	Y	921	921	1			-0-
							1013	9									
07	7595	X	7563	-0-	-32	-0-	361	1	6040	3	Y	1056	1056	1			-0-
							1162	9									
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	354	1	5623	3	Y	975	975	1			-0-
							1073	9									
09	DLQ G-10		6407	-0-	6407	13457	353	1	5043	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
10	DLQ G-10		5816	-0-	5816	19273	313	1	4548	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
*11	24893	X	5620	-0-	-19273	-0-	314	1	4319	3	Y	897	897	1			-0-
							987	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

06	11550	X	8943	-0-	-2607	-0-	999	1	6858	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
07	11191	X	8726	-0-	-2465	-0-	1051	1	6610	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									
08	9207	X	7347	-0-	-1860	-0-	884	1	5294	3	Y	1063	1063	1			-0-
							1169	9									
09	8940	X	7121	-0-	-1819	-0-	1011	1	5142	3	Y	880	880	1			-0-
							968	9									
10	9238	X	5560	-0-	-3678	-0-	826	1	3858	3	Y	796	796	1			-0-
							876	9									
11	8940	X	5240	-0-	-3700	-0-	745	1	3520	3	Y	886	886	1			-0-
							975	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

06	6900	X	5508	-0-	-1392	-0-	4547	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	6200	X	5612	-0-	-588	-0-	4618	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	4431	3	974	9	Y	885	885	1			-0-
09	5670	X	4409	-0-	-1261	-0-	3684	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
10	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	4587	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
11	5520	X	5078	-0-	-442	-0-	4195	3	883	9	Y	803	803	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

06	11010	X	7085	-0-	-3925	-0-	766	1	5256	3	Y	966	965	1	1	8	-0-
							1063	9									
07	11377	X	1282	-0-	-10095	-0-	124	1	778	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
08	11377	X	5653	-0-	-5724	-0-	640	1	3835	3	Y	1071	1070	1	1	8	-0-
							1178	9									
09	8550	X	2827	-0-	-5723	-0-	347	1	1762	3	Y	653	652	1	1	8	-0-
							718	9									
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	83	83	1			-0-
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	95	95	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

06	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	3095	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
07	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	3101	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
08	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	3066	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
09	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3128	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
10	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	2903	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
11	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	2669	3	604	9	Y	549	549	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	488	488	1			-0-
07	5735	X	3693	-0-	-2042	-0-	407	1	2559	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
08	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	628	1	3764	3	Y	1024	1024	1			-0-
							1126	9									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	642	1	3264	3	Y	661	661	1			-0-
							727	9									
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	782	1	3652	3	Y	850	850	1			-0-
							935	9									
*11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	892	1	4217	3	Y	828	828	1			-0-
							911	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

06	10830	X	7582	-0-	-3248	-0-	822	1	5645	3	Y	1014	1013	1	1	8	-0-
							1115	9									
07	10168	X	6145	-0-	-4023	-0-	716	1	4504	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
08	7347	X	5728	-0-	-1619	-0-	652	1	3907	3	Y	1063	1062	1	1	8	-0-
							1169	9									
09	7590	X	5870	-0-	-1720	-0-	801	1	4071	3	Y	907	906	1	1	8	-0-
							998	9									
10	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	1065	1	4978	3	Y	1046	1045	1	1	8	-0-
							1151	9									
11	7590	X	6573	-0-	-1017	-0-	952	1	4499	3	Y	1020	1020	1			-0-
							1122	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

06	10710	X	8841	-0-	-1869	-0-	1000	1	6863	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
07	11067	X	4463	-0-	-6604	-0-	496	1	3121	3	Y	769	769	1			-0-
							846	9									
08	11067	X	5217	-0-	-5850	-0-	599	1	3588	3	Y	936	936	1			-0-
							1030	9									
09	8850	X	6649	-0-	-2201	-0-	924	1	4699	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									
10	9145	X	7036	-0-	-2109	-0-	1062	1	4960	3	Y	922	922	1			-0-
							1014	9									
11	8850	X	7043	-0-	-1807	-0-	1063	1	5026	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

06	4140	X	3528	-0-	-612	-0-	154	1	2696	3	Y	616	616	1			-0-
							678	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	216	1	3617	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
08	DLQ G-10		4111	-0-	4111	4111	210	1	3332	3	Y	517	516	1	1	8	-0-
							569	9									
09	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7700	200	1	2861	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
10	DLQ G-10		3720	-0-	3720	11420	204	1	2968	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
*11	15789	X	4369	-0-	-11420	-0-	262	1	3597	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2006	3	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	148	1	1815	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
08	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	153	1	1722	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
09	2700	N	2161	-0-	-539	-0-	146	1	1514	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
10	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	160	1	1583	3	Y	457	457	1			-0-
							503	9									
11	2340	N	1361	-0-	-979	-0-	90	1	800	3	Y	428	428	1			-0-
							471	9									

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

06	5640	X	3092	-0-	-2548	-0-	155	1	2114	3	Y	748	748	1			-0-
							823	9									
07	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	269	1	3310	3	Y	852	852	1			-0-
							937	9									
08	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	277	1	3111	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
09	DLQ G-10		3815	-0-	3815	8125	263	1	2719	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
10	DLQ G-10		4081	-0-	4081	12206	296	1	2918	3	Y	788	788	1			-0-
							867	9									
*11	16273	X	4067	-0-	-12206	-0-	326	1	2885	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	474	1	6472	3	N	516	516	1			-0-
							568	9									
07	8742	X	7502	-0-	-1240	-0-	523	1	6431	3	N	498	498	1			-0-
							548	9									
08	8742	X	7624	-0-	-1118	-0-	580	1	6516	3	N	480	480	1			-0-
							528	9									
09	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	587	1	6076	3	N	454	454	1			-0-
							499	9									
10	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	557	1	5498	3	N	433	433	1			-0-
							476	9									
11	7500	X	6097	-0-	-1403	-0-	573	1	5069	3	N	414	414	1			-0-
							455	9									

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

06	10530	X	5766	-0-	-4764	-0-	296	1	4040	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									
07	10881	X	5050	-0-	-5831	-0-	280	1	3449	3	Y	1201	1201	1			-0-
							1321	9									
08	DLQ G-10		5883	-0-	5883	5883	364	1	4092	3	Y	1297	1297	1			-0-
							1427	9									
09	DLQ G-10		6274	-0-	6274	12157	425	1	4406	3	Y	1312	1312	1			-0-
							1443	9									
10	DLQ G-10		6512	-0-	6512	18669	462	1	4556	3	Y	1358	1358	1			-0-
							1494	9									
*11	24881	X	6212	-0-	-18669	-0-	483	1	4276	3	Y	1321	1321	1			-0-
							1453	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1	3534	3	Y	999	999	1			-0-
						1099	9									
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	294	1	3620	3	Y	1059	1059	1			-0-
						1165	9									
08	DLQ G-10	4947	-0-	4947	4947	312	1	3510	3	Y	1023	1023	1			-0-
						1125	9									
09	DLQ G-10	4719	-0-	4719	9666	322	1	3331	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
10	DLQ G-10	5297	-0-	5297	14963	385	1	3798	3	Y	1013	1013	1			-0-
						1114	9									
*11	20241 X	5278	-0-	-14963	-0-	431	1	3812	3	Y	941	941	1			-0-
						1035	9									

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

06	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	530	1	7238	3	Y	1574	1574	1			-0-
						1731	9									
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	529	1	6501	3	Y	1439	1439	1			-0-
						1583	9									
08	DLQ G-10	8317	-0-	8317	8317	554	1	6226	3	Y	1397	1397	1			-0-
						1537	9									
09	DLQ G-10	7024	-0-	7024	15341	499	1	5171	3	Y	1231	1231	1			-0-
						1354	9									
10	DLQ G-10	7477	-0-	7477	22818	558	1	5512	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									
*11	30419 X	7601	-0-	-22818	-0-	640	1	5659	3	Y	1184	1184	1			-0-
						1302	9									

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

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.	1035	-0-	1035	1035	38	1	599	3	Y	362	362	1			-0-
						398	9									
11	14B2 EXT	2566	-0-	2566	3601	113	1	1695	3	Y	689	689	1			-0-
						758	9									

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

06	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	690	1	13103	3	Y	3148	3148	1			-0-
						3463	9									
07	17732 X	13919	-0-	-3813	-0-	911	1	10172	3	Y	2578	2578	1			-0-
						2836	9									
08	DLQ G-10	12785	-0-	12785	12785	924	1	9196	3	Y	2423	2423	1			-0-
						2665	9									
09	DLQ G-10	10892	-0-	10892	23677	581	1	7929	3	Y	2165	2165	1			-0-
						2382	9									
10	32395 X	8718	-0-	-23677	-0-	402	1	6334	3	Y	1802	1802	1			-0-
						1982	9									
*11	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	424	1	6348	3	Y	1527	1527	1			-0-
						1680	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	9198	-0-	-3942	-0-	361	1	6860	3	Y	1797	1797	1			-0-
							1977	9									
07	13578	X	7977	-0-	-5601	-0-	525	1	5859	3	Y	1448	1448	1			-0-
							1593	9									
08	DLQ G-10		7706	-0-	7706	7706	564	1	5614	3	Y	1389	1389	1			-0-
							1528	9									
09	DLQ G-10		7595	-0-	7595	15301	416	1	5670	3	Y	1372	1372	1			-0-
							1509	9									
10	23100	X	7799	-0-	-15301	-0-	373	1	5876	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
*11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	302	1	4525	3	Y	1046	1046	1			-0-
							1151	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	819	X	819	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	582	1	6500	3	Y	1389	1389	1			-0-
							1528	9									
08	3100	N	7204	-0-	4104	4104	536	1	5331	3	Y	1215	1215	1			-0-
							1337	9									
09	3000	N	5546	-0-	2546	6650	306	1	4169	3	Y	974	974	1			-0-
							1071	9									
10	11972	X	5322	-0-	-6650	-0-	252	1	3975	3	Y	995	995	1			-0-
							1095	9									
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	226	1	3386	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									

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	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	360	1	6829	3	Y	1166	1166	1			-0-
							1283	9									
07	8618	X	3538	-0-	-5080	-0-	217	1	2418	3	Y	821	821	1			-0-
							903	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	589	589	1			-0-
09	DLQ G-10		6003	-0-	6003	6003	334	1	4558	3	Y	1010	1010	1			-0-
							1111	9									
10	11796	X	5793	-0-	-6003	-0-	279	1	4391	3	Y	1021	1021	1			-0-
							1123	9									
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	194	1	2903	3	Y	673	673	1			-0-
							740	9									

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	9690	X	6344	-0-	-3346	-0-	259	1	4919	3	Y	1060	1060	1			-0-
							1166	9									
07	11408	X	6704	-0-	-4704	-0-	457	1	5103	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
08	DLQ G-10		6830	-0-	6830	6830	502	1	5000	3	Y	1207	1207	1			-0-
							1328	9									
09	DLQ G-10		4951	-0-	4951	11781	269	1	3669	3	Y	921	921	1			-0-
							1013	9									
10	16332	X	4551	-0-	-11781	-0-	210	1	3312	3	Y	935	935	1			-0-
							1029	9									
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	241	1	3603	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 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	16440 X	9995	-0-	-6445	-0-	396	1	7519	3	Y	1891	1891	1			-0-
						2080	9									
07	16988 X	7773	-0-	-9215	-0-	483	1	5391	3	Y	1726	1726	1			-0-
						1899	9									
08	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	536	1	5331	3	Y	1428	1428	1			-0-
						1571	9									
09	DLQ G-10	4413	-0-	4413	11851	231	1	3152	3	Y	936	936	1			-0-
						1030	9									
10	16056 X	4205	-0-	-11851	-0-	184	1	2895	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
*11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	172	1	2572	3	Y	789	789	1			-0-
						868	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

06	3750 X	2673	-0-	-1077	-0-	148	1	2026	3	Y	454	454	1			-0-
						499	9									
07	4278 X	2308	-0-	-1970	-0-	131	1	1608	3	Y	517	517	1			-0-
						569	9									
08	DLQ G-10	2423	-0-	2423	2423	158	1	1775	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
09	DLQ G-10	2229	-0-	2229	4652	156	1	1614	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	6774	153	1	1510	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
*11	8615 X	1841	-0-	-6774	-0-	144	1	1271	3	Y	387	387	1			-0-
						426	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

06	12390 X	8574	-0-	-3816	-0-	7698	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
07	10354 X	7851	-0-	-2503	-0-	7099	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
08	DLQ G-10	8924	-0-	8924	8924	8027	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
09	DLQ G-10	8355	-0-	8355	17279	7540	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
10	DLQ G-10	8659	-0-	8659	25938	7797	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
*11	32244 X	6306	-0-	-25938	-0-	5653	3	653	9	Y	594	594	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

06	13500 X	12230	-0-	-1270	-0-	10499	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
07	13950 X	13007	-0-	-943	-0-	11269	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
08	DLQ G-10	13073	-0-	13073	13073	11362	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
09	DLQ G-10	11809	-0-	11809	24882	10265	3	1544	9	Y	1404	1404	1			-0-
10	DLQ G-10	12198	-0-	12198	37080	10561	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-
*11	49122 X	12042	-0-	-37080	-0-	10435	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

06	3000 N	2065	-0-	-935	4972	69	1	1304	3	Y	629	629	1			-0-
						692	9									
07	12207 X	7235	-0-	-4972	-0-	484	1	5401	3	Y	1227	1227	1			-0-
						1350	9									
08	DLQ G-10	6955	-0-	6955	6955	522	1	5195	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
09	DLQ G-10	5187	-0-	5187	12142	286	1	3909	3	Y	902	902	1			-0-
						992	9									
10	18185 X	6043	-0-	-12142	-0-	294	1	4630	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									
*11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	247	1	3704	3	Y	897	897	1			-0-
						987	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	8689	-0-	-2531	-0-	494	1	6746	3	Y	1317	1317	1			-0-
							1449	9									
07	11594	X	6520	-0-	-5074	-0-	386	1	4749	3	Y	1259	1259	1			-0-
							1385	9									
08	DLQ G-10		5951	-0-	5951	5951	378	1	4246	3	Y	1206	1206	1			-0-
							1327	9									
09	DLQ G-10		4877	-0-	4877	10828	325	1	3363	3	Y	1081	1081	1			-0-
							1189	9									
10	DLQ G-10		1950	-0-	1950	12778	81	1	804	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									
*11	12778	X	-0-	-0-	-12778	-0-					Y	835	835	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6846	-0-	6846	6846	526	1	5233	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
09	DLQ G-10		7992	-0-	7992	14838	456	1	6225	3	Y	1192	1192	1			-0-
							1311	9									
10	22169	X	7331	-0-	-14838	-0-	361	1	5692	3	Y	1162	1162	1			-0-
							1278	9									
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	277	1	4154	3	Y	873	873	1			-0-
							960	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	14206	3	1883	9	Y	1712	1712	1			-0-
07	16120	X	15164	-0-	-956	-0-	13458	3	1706	9	Y	1551	1551	1			-0-
08	DLQ G-10		12577	-0-	12577	12577	11113	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
09	DLQ G-10		11533	-0-	11533	24110	10171	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
10	DLQ G-10		11811	-0-	11811	35921	10710	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
*11	46060	X	10139	-0-	-35921	-0-	9073	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	424	1	5876	3	Y	1429	1429	1			-0-
							1572	9									
07	7316	X	7305	-0-	-11	-0-	450	1	5194	3	Y	1510	1510	1			-0-
							1661	9									
08	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	354	1	3805	3	Y	1469	1469	1			-0-
							1616	9									
09	DLQ G-10		3387	-0-	3387	9162	176	1	2107	3	Y	1004	1004	1			-0-
							1104	9									
10	13205	X	4043	-0-	-9162	-0-	243	1	2593	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	3	Y	1022	1022	1			-0-
							1124	9									

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	12300	X	11626	-0-	-674	-0-	10304	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
07	12710	X	11081	-0-	-1629	-0-	9873	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
08	12338	X	11358	-0-	-980	-0-	10089	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
09	11940	X	11634	-0-	-306	-0-	10332	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
10	12214	X	12080	-0-	-134	-0-	10753	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
11	11640	X	10798	-0-	-842	-0-	9577	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670 X	8138	-0-	-532	-0-	442	1	6120	3	Y	1433	1433	1			-0-
						1576	9									
07	10292 X	4411	-0-	-5881	-0-	251	1	2902	3	Y	1144	1144	1			-0-
						1258	9									
08	DLQ G-10	4655	-0-	4655	4655	290	1	3116	3	Y	1135	1135	1			-0-
						1249	9									
09	DLQ G-10	7925	-0-	7925	12580	493	1	5883	3	Y	1408	1408	1			-0-
						1549	9									
10	19771 X	7191	-0-	-12580	-0-	485	1	5170	3	Y	1396	1396	1			-0-
						1536	9									
*11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	418	1	4332	3	Y	1104	1104	1			-0-
						1214	9									

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3605	-0-	3605	3605	248	1	2567	3	Y	718	718	1			-0-
						790	9									

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

06	12750 X	11206	-0-	-1544	-0-	481	1	9132	3	Y	1448	1448	1			-0-
						1593	9									
07	12958 X	11194	-0-	-1764	-0-	787	1	8786	3	Y	1474	1474	1			-0-
						1621	9									
08	DLQ G-10	10231	-0-	10231	10231	803	1	7996	3	Y	1302	1302	1			-0-
						1432	9									
09	DLQ G-10	6461	-0-	6461	16692	394	1	5377	3	Y	627	627	1			-0-
						690	9									
10	DLQ G-10	12611	-0-	12611	29303	651	1	10252	3	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	9									
*11	39441 X	10138	-0-	-29303	-0-	545	1	8160	3	Y	1303	1303	1			-0-
						1433	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

06	14130 X	12167	-0-	-1963	-0-	525	1	9956	3	Y	1533	1533	1			-0-
						1686	9									
07	14601 X	11967	-0-	-2634	-0-	846	1	9452	3	Y	1517	1517	1			-0-
						1669	9									
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	859	1	8548	3	Y	1395	1395	1			-0-
						1535	9									
09	DLQ G-10	6193	-0-	6193	17135	366	1	4998	3	Y	754	754	1			-0-
						829	9									
10	DLQ G-10	13150	-0-	13150	30285	671	1	10566	3	Y	1739	1739	1			-0-
						1913	9									
*11	39480 X	9195	-0-	-30285	-0-	492	1	7364	3	Y	1217	1217	1			-0-
						1339	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	11610 X	9543	-0-	-2067	-0-	410	1	7788	3	Y	1223	1223	1			-0-
						1345	9									
07	11253 X	9472	-0-	-1781	-0-	668	1	7460	3	Y	1222	1222	1			-0-
						1344	9									
08	DLQ G-10	8284	-0-	8284	8284	649	1	6460	3	Y	1068	1068	1			-0-
						1175	9									
09	DLQ G-10	6552	-0-	6552	14836	380	1	5187	3	Y	895	895	1			-0-
						985	9									
10	DLQ G-10	7502	-0-	7502	22338	381	1	5996	3	Y	1023	1023	1			-0-
						1125	9									
*11	31019 X	8681	-0-	-22338	-0-	454	1	6801	3	Y	1296	1296	1			-0-
						1426	9									

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300 X	6218	-0-	-3082	-0-	325	1	4499	3	Y	1267	1267	1			-0-
						1394	9									
07	7719 X	5213	-0-	-2506	-0-	286	1	3308	3	Y	1472	1472	1			-0-
						1619	9									
08	DLQ G-10	6290	-0-	6290	6290	395	1	4246	3	Y	1499	1499	1			-0-
						1649	9									
09	DLQ G-10	6345	-0-	6345	12635	358	1	4278	3	Y	1554	1554	1			-0-
						1709	9									
10	18341 X	5706	-0-	-12635	-0-	347	1	3695	3	Y	1513	1513	1			-0-
						1664	9									
*11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	498	1	5162	3	Y	1489	1489	1			-0-
						1638	9									

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-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-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120 X	8769	-0-	-3351	-0-	421	1	7376	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
07	12524 X	10802	-0-	-1722	-0-	535	1	8957	3	Y	1191	1191	1			-0-
						1310	9									
08	DLQ G-10	10936	-0-	10936	10936	567	1	9018	3	Y	1228	1228	1			-0-
						1351	9									
09	DLQ G-10	10590	-0-	10590	21526	605	1	8650	3	Y	1214	1214	1			-0-
						1335	9									
10	DLQ G-10	9379	-0-	9379	30905	527	1	7672	3	Y	1073	1073	1			-0-
						1180	9									
*11	42994 X	12089	-0-	-30905	-0-	743	1	10209	3	Y	1034	1034	1			-0-
						1137	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20040 X	11741	-0-	-8299	-0-	559	1	9798	3	Y	1258	1258	1			-0-
						1384	9									
07	18879 X	9906	-0-	-8973	-0-	479	1	8022	3	Y	1277	1277	1			-0-
						1405	9									
08	DLQ G-10	9331	-0-	9331	9331	470	1	7468	3	Y	1266	1266	1			-0-
						1393	9									
09	DLQ G-10	8846	-0-	8846	18177	490	1	7013	3	Y	1221	1221	1			-0-
						1343	9									
10	DLQ G-10	9744	-0-	9744	27921	533	1	7753	3	Y	1325	1325	1			-0-
						1458	9									
*11	42020 X	14099	-0-	-27921	-0-	853	1	11725	3	Y	1383	1383	1			-0-
						1521	9									

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	4680 X	3674	-0-	-1006	-0-	169	1	2956	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
07	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	150	1	2513	3	Y	460	460	1			-0-
						506	9									
08	DLQ G-10	2797	-0-	2797	2797	137	1	2178	3	Y	438	438	1			-0-
						482	9									
09	DLQ G-10	2039	-0-	2039	4836	109	1	1553	3	Y	343	343	1			-0-
						377	9									
10	DLQ G-10	4009	-0-	4009	8845	233	1	3389	3	Y	352	352	1			-0-
						387	9									
*11	15955 X	7110	-0-	-8845	-0-	450	1	6183	3	Y	434	434	1			-0-
						477	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 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	16890 X	13457	-0-	-3433	-0-	11955	3	1502	9	Y	1365	1364	1	1	8	-0-
07	16585 X	13343	-0-	-3242	-0-	11860	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-
08	DLQ G-10	13325	-0-	13325	13325	11855	3	1470	9	Y	1336	1335	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	12764	-0-	12764	26089	11350	3	1414	9	Y	1285	1284	1	1	8	-0-
10	DLQ G-10	12511	-0-	12511	38600	11092	3	1419	9	Y	1290	1289	1	1	8	-0-
*11	50405 X	11805	-0-	-38600	-0-	10438	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12112	-0-	-3428	-0-	10757	3	1355	9	Y	1232	1231	1	1	8	-0-
07	14632 X	12031	-0-	-2601	-0-	10703	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
08	DLQ G-10	11586	-0-	11586	11586	10384	3	1202	9	Y	1093	1092	1	1	8	-0-
09	DLQ G-10	10680	-0-	10680	22266	9545	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
10	DLQ G-10	10770	-0-	10770	33036	9615	3	1155	9	Y	1050	1049	1	1	8	-0-
*11	43904 X	10868	-0-	-33036	-0-	9669	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290 X	7949	-0-	-8341	-0-	394	1	6905	3	Y	591	591	1			-0-
						650	9									
07	14353 X	7741	-0-	-6612	-0-	392	1	6564	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
08	DLQ G-10	9208	-0-	9208	9208	492	1	7819	3	Y	815	815	1			-0-
						897	9									
09	DLQ G-10	9438	-0-	9438	18646	556	1	7951	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									
10	DLQ G-10	9378	-0-	9378	28024	543	1	7901	3	Y	849	849	1			-0-
						934	9									
*11	41908 X	13884	-0-	-28024	-0-	874	1	12014	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590 X	5691	-0-	-7899	-0-	281	1	4920	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
07	14043 X	12352	-0-	-1691	-0-	631	1	10570	3	Y	1046	1046	1			-0-
						1151	9									
08	DLQ G-10	6672	-0-	6672	6672	354	1	5630	3	Y	625	625	1			-0-
						688	9									
09	DLQ G-10	6368	-0-	6368	13040	373	1	5332	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
10	DLQ G-10	7578	-0-	7578	20618	435	1	6336	3	Y	734	734	1			-0-
						807	9									
*11	30722 X	10104	-0-	-20618	-0-	634	1	8715	3	Y	686	686	1			-0-
						755	9									

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240 X	4677	-0-	-4563	-0-	196	1	3429	3	Y	956	956	1			-0-
						1052	9									
07	7533 X	4233	-0-	-3300	-0-	172	1	2875	3	Y	1078	1078	1			-0-
						1186	9									
08	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	165	1	2620	3	Y	1054	1054	1			-0-
						1159	9									
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	7555	165	1	2356	3	Y	991	991	1			-0-
						1090	9									
10	DLQ G-10	3931	-0-	3931	11486	179	1	2599	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									
*11	17894 X	6408	-0-	-11486	-0-	358	1	4913	3	Y	1034	1034	1			-0-
						1137	9									

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	13740 X	12643	-0-	-1097	-0-	617	1	10802	3	Y	1113	1113	1			-0-
						1224	9									
07	14198 X	5108	-0-	-9090	-0-	253	1	4247	3	Y	553	553	1			-0-
						608	9									
08	DLQ G-10	12794	-0-	12794	12794	675	1	10740	3	Y	1254	1254	1			-0-
						1379	9									
09	DLQ G-10	10233	-0-	10233	23027	593	1	8482	3	Y	1053	1053	1			-0-
						1158	9									
10	DLQ G-10	11606	-0-	11606	34633	670	1	9756	3	Y	1073	1073	1			-0-
						1180	9									
*11	49832 X	15199	-0-	-34633	-0-	943	1	12956	3	Y	1182	1182	1			-0-
						1300	9									

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790 X	10619	-0-	-4171	-0-	478	1	8374	3	Y	1606	1606	1			-0-
						1767	9									
07	15283 X	10848	-0-	-4435	-0-	515	1	8633	3	Y	1545	1545	1			-0-
						1700	9									
08	DLQ G-10	10262	-0-	10262	10262	512	1	8147	3	Y	1457	1456	1	1	8	-0-
						1603	9									
09	DLQ G-10	9405	-0-	9405	19667	517	1	7395	3	Y	1357	1357	1			-0-
						1493	9									
10	DLQ G-10	9202	-0-	9202	28869	501	1	7286	3	Y	1286	1286	1			-0-
						1415	9									
*11	37324 X	8455	-0-	-28869	-0-	480	1	6601	3	Y	1249	1249	1			-0-
						1374	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-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	9295	-0-	9295	9295	521	1	7588	3	Y	1078	1078	1			-0-
						1186	9									
11	DLQ G-10	13838	-0-	13838	23133	839	1	11522	3	Y	1343	1343	1			-0-
						1477	9									

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	189	1	3317	3	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	191	1	3196	3	Y	555	555	1			-0-
						611	9									
08	DLQ G-10	2878	-0-	2878	2878	147	1	2331	3	Y	364	364	1			-0-
						400	9									
09	DLQ G-10	3175	-0-	3175	6053	178	1	2550	3	Y	406	406	1			-0-
						447	9									
10	DLQ G-10	3155	-0-	3155	9208	175	1	2548	3	Y	393	393	1			-0-
						432	9									
*11	9208 X	-0-	-0-	-9208	-0-					Y	144	144	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

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-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

06	10950 X	8692	-0-	-2258	-0-	423	1	7408	3	Y	783	783	1			-0-
						861	9									
07	11687 X	8880	-0-	-2807	-0-	453	1	7592	3	Y	759	759	1			-0-
						835	9									
08	DLQ G-10	8518	-0-	8518	8518	456	1	7257	3	Y	732	731	1	1	8	-0-
						805	9									
09	DLQ G-10	8172	-0-	8172	16690	483	1	6904	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
10	DLQ G-10	7687	-0-	7687	24377	445	1	6476	3	Y	696	695	1	1	8	-0-
						766	9									
*11	32127 X	7750	-0-	-24377	-0-	479	1	6577	3	Y	631	631	1			-0-
						694	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

06	23400 X	18993	-0-	-4407	-0-	1044	1	14770	3	Y	2890	2889	1	1	8	-0-
						3179	9									
07	24180 X	20128	-0-	-4052	-0-	1182	1	15544	3	Y	3093	3093	1			-0-
						3402	9									
08	DLQ G-10	19766	-0-	19766	19766	1350	1	15164	3	Y	2956	2955	1	1	8	-0-
						3252	9									
09	DLQ G-10	17934	-0-	17934	37700	1292	1	13705	3	Y	2670	2669	1	1	8	-0-
						2937	9									
10	52557 X	14857	-0-	-37700	-0-	1200	1	11097	3	Y	2327	2326	1	1	8	-0-
						2560	9									
*11	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	1113	1	9854	3	Y	2171	2171	1			-0-
						2388	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

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

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 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	16920 X	10312	-0-	-6608	-0-	572	1	8088	3	Y	1502	1501	1	1	8	-0-
						1652	9									
07	15779 X	9267	-0-	-6512	-0-	551	1	7253	3	Y	1330	1330	1			-0-
						1463	9									
08	DLQ G-10	8090	-0-	8090	8090	559	1	6278	3	Y	1139	1139	1			-0-
						1253	9									
09	DLQ G-10	7229	-0-	7229	15319	527	1	5589	3	Y	1012	1011	1	1	8	-0-
						1113	9									
10	DLQ G-10	7763	-0-	7763	23082	641	1	5927	3	Y	1086	1085	1	1	8	-0-
						1195	9									
*11	31319 X	8237	-0-	-23082	-0-	698	1	6183	3	Y	1233	1233	1			-0-
						1356	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460 X	3975	-0-	-4485	-0-	218	1	2972	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
07	8742 X	3145	-0-	-5597	-0-	185	1	2272	3	Y	625	625	1			-0-
						688	9									
08	DLQ G-10	2504	-0-	2504	2504	155	1	1745	3	Y	549	549	1			-0-
						604	9									
09	DLQ G-10	5562	-0-	5562	8066	380	1	3935	3	Y	1134	1134	1			-0-
						1247	9									
10	DLQ G-10	4703	-0-	4703	12769	349	1	3442	3	Y	829	829	1			-0-
						912	9									
*11	16922 X	4153	-0-	-12769	-0-	341	1	3021	3	Y	719	719	1			-0-
						791	9									

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220 X	6780	-0-	-4440	-0-	372	1	5151	3	Y	1143	1143	1			-0-
						1257	9									
07	11377 X	8675	-0-	-2702	-0-	565	1	6522	3	Y	1444	1444	1			-0-
						1588	9									
08	DLQ G-10	8381	-0-	8381	8381	567	1	6096	3	Y	1562	1562	1			-0-
						1718	9									
09	DLQ G-10	7234	-0-	7234	15615	445	1	5318	3	Y	1337	1337	1			-0-
						1471	9									
10	21031 X	5416	-0-	-15615	-0-	352	1	3751	3	Y	1194	1194	1			-0-
						1313	9									
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	356	1	3688	3	Y	1074	1074	1			-0-
						1181	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	8601	-0-	-1599	-0-	7600	3	1001	9	Y	910	909	1	1	8	-0-
07	9951 X	8572	-0-	-1379	-0-	7576	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
08	DLQ G-10	8326	-0-	8326	8326	7362	3	964	9	Y	876	876	1			-0-
09	DLQ G-10	7885	-0-	7885	16211	6958	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
10	DLQ G-10	7869	-0-	7869	24080	6924	3	945	9	Y	859	858	1	1	8	-0-
*11	30039 X	5959	-0-	-24080	-0-	5190	3	769	9	Y	699	699	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	15390 X	14786	-0-	-604	-0-	679	1	11900	3	Y	2006	2006	1			-0-
						2207	9									
07	15903 X	14701	-0-	-1202	-0-	713	1	11944	3	Y	1858	1858	1			-0-
						2044	9									
08	DLQ G-10	14517	-0-	14517	14517	737	1	11716	3	Y	1876	1875	1	1	8	-0-
						2064	9									
09	DLQ G-10	13400	-0-	13400	27917	749	1	10705	3	Y	1769	1769	1			-0-
						1946	9									
10	DLQ G-10	9271	-0-	9271	37188	503	1	7313	3	Y	1323	1323	1			-0-
						1455	9									
*11	45161 X	7973	-0-	-37188	-0-	457	1	6273	3	Y	1130	1130	1			-0-
						1243	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

06	17730 X	14204	-0-	-3526	-0-	12730	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
07	17081 X	14336	-0-	-2745	-0-	12847	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
08	DLQ G-10	13443	-0-	13443	13443	12073	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	DLQ G-10	12554	-0-	12554	25997	11242	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
10	DLQ G-10	12715	-0-	12715	38712	11354	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
*11	50222 X	11510	-0-	-38712	-0-	10247	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

06	14310 X	13675	-0-	-635	-0-	641	1	11232	3	Y	1638	1638	1			-0-
						1802	9									
07	15810 X	11564	-0-	-4246	-0-	558	1	9348	3	Y	1507	1507	1			-0-
						1658	9									
08	DLQ G-10	10570	-0-	10570	10570	535	1	8504	3	Y	1392	1392	1			-0-
						1531	9									
09	DLQ G-10	9486	-0-	9486	20056	526	1	7519	3	Y	1310	1310	1			-0-
						1441	9									
10	DLQ G-10	8845	-0-	8845	28901	474	1	6904	3	Y	1334	1334	1			-0-
						1467	9									
*11	36702 X	7801	-0-	-28901	-0-	440	1	6042	3	Y	1199	1199	1			-0-
						1319	9									

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

06	8760 X	6088	-0-	-2672	-0-	285	1	4989	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
07	9052 X	6884	-0-	-2168	-0-	340	1	5700	3	Y	767	767	1			-0-
						844	9									
08	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	427	1	6789	3	Y	837	837	1			-0-
						921	9									
09	DLQ G-10	5980	-0-	5980	14117	341	1	4879	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
10	19640 X	5523	-0-	-14117	-0-	308	1	4486	3	Y	663	663	1			-0-
						729	9									
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	170	1	2336	3	Y	395	395	1			-0-
						435	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770 X	8018	-0-	-2752	-0-	349	1	6106	3	Y	1421	1421	1			-0-
						1563	9									
07	11129 X	8717	-0-	-2412	-0-	398	1	6662	3	Y	1506	1506	1			-0-
						1657	9									
08	DLQ G-10	4928	-0-	4928	4928	220	1	3491	3	Y	1106	1106	1			-0-
						1217	9									
09	DLQ G-10	8717	-0-	8717	13645	501	1	7159	3	Y	961	961	1			-0-
						1057	9									
10	DLQ G-10	9847	-0-	9847	23492	581	1	8453	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
*11	30692 X	7200	-0-	-23492	-0-	433	1	5953	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320 X	7082	-0-	-6238	-0-	325	1	5702	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
07	13454 X	6147	-0-	-7307	-0-	294	1	4928	3	Y	841	841	1			-0-
						925	9									
08	DLQ G-10	7202	-0-	7202	7202	361	1	5739	3	Y	1002	1002	1			-0-
						1102	9									
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	13812	371	1	5308	3	Y	846	846	1			-0-
						931	9									
10	DLQ G-10	6703	-0-	6703	20515	372	1	5419	3	Y	829	829	1			-0-
						912	9									
*11	25849 X	5334	-0-	-20515	-0-	307	1	4221	3	Y	733	733	1			-0-
						806	9									

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	22200 X	19448	-0-	-2752	-0-	931	1	16304	3	Y	2012	2012	1			-0-
						2213	9									
07	17887 X	17878	-0-	-9	-0-	893	1	14961	3	Y	1840	1840	1			-0-
						2024	9									
08	DLQ G-10	15898	-0-	15898	15898	830	1	13194	3	Y	1704	1704	1			-0-
						1874	9									
09	DLQ G-10	13783	-0-	13783	29681	788	1	11262	3	Y	1575	1575	1			-0-
						1733	9									
10	DLQ G-10	14064	-0-	14064	43745	794	1	11548	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
*11	55796 X	12051	-0-	-43745	-0-	713	1	9799	3	Y	1399	1399	1			-0-
						1539	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	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	371	1	6503	3	Y	502	502	1			-0-
						552	9									
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	405	1	6794	3	Y	577	577	1			-0-
						635	9									
08	DLQ G-10	6889	-0-	6889	6889	370	1	5885	3	Y	576	576	1			-0-
						634	9									
09	DLQ G-10	5903	-0-	5903	12792	348	1	4973	3	Y	529	529	1			-0-
						582	9									
10	DLQ G-10	6608	-0-	6608	19400	386	1	5619	3	Y	548	548	1			-0-
						603	9									
*11	24180 X	4780	-0-	-19400	-0-	292	1	4014	3	Y	431	431	1			-0-
						474	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	10470	X	9175	-0-	-1295	-0-	429	1	7511	3	Y	1123	1123	1			-0-
							1235	9									
07	10974	X	7378	-0-	-3596	-0-	349	1	5852	3	Y	1070	1070	1			-0-
							1177	9									
08	DLQ G-10		6751	-0-	6751	6751	335	1	5330	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
09	DLQ G-10		5698	-0-	5698	12449	307	1	4392	3	Y	908	908	1			-0-
							999	9									
10	DLQ G-10		5849	-0-	5849	18298	309	1	4492	3	Y	953	953	1			-0-
							1048	9									
*11	22964	X	4666	-0-	-18298	-0-	254	1	3487	3	Y	841	841	1			-0-
							925	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	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	4872	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	160	1	2675	3	Y	457	457	1			-0-
							503	9									
08	4154	X	2813	-0-	-1341	-0-	139	1	2211	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
09	4020	X	3062	-0-	-958	-0-	169	1	2421	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
10	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	156	1	2272	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
11	4020	X	2555	-0-	-1465	-0-	150	1	2062	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									

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	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	372	1	6523	3	Y	740	740	1			-0-
							814	9									
07	9176	X	5739	-0-	-3437	-0-	280	1	4691	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
08	DLQ G-10		2768	-0-	2768	2768	144	1	2284	3	Y	309	309	1			-0-
							340	9									
09	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4341	86	1	1234	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									
10	DLQ G-10		697	-0-	697	5038	35	1	506	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
*11	5792	X	754	-0-	-5038	-0-	36	1	494	3	Y	204	204	1			-0-
							224	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	19170	X	11554	-0-	-7616	-0-	540	1	9463	3	Y	1410	1410	1			-0-
							1551	9									
07	19809	X	11419	-0-	-8390	-0-	560	1	9381	3	Y	1344	1344	1			-0-
							1478	9									
08	DLQ G-10		10514	-0-	10514	10514	540	1	8590	3	Y	1258	1258	1			-0-
							1384	9									
09	DLQ G-10		8993	-0-	8993	19507	505	1	7227	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
10	DLQ G-10		8665	-0-	8665	28172	477	1	6948	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									
*11	35522	X	7350	-0-	-28172	-0-	427	1	5865	3	Y	962	962	1			-0-
							1058	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	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	691	1	12101	3	Y	1547	1547	1			-0-
						1702	9									
07	13144 X	12766	-0-	-378	-0-	627	1	10503	3	Y	1487	1487	1			-0-
						1636	9									
08	DLQ G-10	12143	-0-	12143	12143	625	1	9942	3	Y	1433	1433	1			-0-
						1576	9									
09	DLQ G-10	11055	-0-	11055	23198	623	1	8911	3	Y	1383	1383	1			-0-
						1521	9									
10	DLQ G-10	9832	-0-	9832	33030	542	1	7883	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									
*11	40275 X	7245	-0-	-33030	-0-	417	1	5732	3	Y	996	996	1			-0-
						1096	9									

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-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	3629	-0-	3629	3629	200	1	2909	3	Y	473	473	1			-0-
						520	9									
11	DLQ G-10	9318	-0-	9318	12947	561	1	7702	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860 X	9613	-0-	-4247	-0-	535	1	7309	3	Y	1608	1608	1			-0-
						1769	9									
07	14322 X	8690	-0-	-5632	-0-	535	1	6578	3	Y	1434	1434	1			-0-
						1577	9									
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	566	1	6363	3	Y	1398	1398	1			-0-
						1538	9									
09	DLQ G-10	8470	-0-	8470	16937	614	1	6359	3	Y	1361	1361	1			-0-
						1497	9									
10	25144 X	8207	-0-	-16937	-0-	619	1	6115	3	Y	1339	1339	1			-0-
						1473	9									
*11	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	647	1	5721	3	Y	1252	1252	1			-0-
						1377	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	399	1	5444	3	Y	1276	1276	1			-0-
						1404	9									
07	15128 X	6086	-0-	-9042	-0-	363	1	4461	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									
08	15128 X	5748	-0-	-9380	-0-	373	1	4186	3	Y	1081	1081	1			-0-
						1189	9									
09	9990 X	5347	-0-	-4643	-0-	372	1	3849	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									
10	8742 X	5146	-0-	-3596	-0-	373	1	3678	3	Y	995	995	1			-0-
						1095	9									
11	7260 X	4827	-0-	-2433	-0-	386	1	3414	3	Y	934	934	1			-0-
						1027	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73544 X	73544	-0-	-0-	-0-	60392	3	13152	9	Y	11956	11956	1			-0-
07	67609 X	67609	-0-	-0-	-0-	56506	3	11103	9	Y	10094	10094	1			-0-
08	DLQ G-10	60544	-0-	60544	60544	50794	3	9750	9	Y	8864	8864	1			-0-
09	DLQ G-10	44432	-0-	44432	104976	242	1	38060	3	Y	5573	5573	1			-0-
						6130	9									
10	DLQ G-10	45501	-0-	45501	150477	465	1	38539	3	Y	5906	5906	1			-0-
						6497	9									
11	DLQ G-10	38663	-0-	38663	189140	460	1	32751	3	Y	4956	4956	1			-0-
						5452	9									

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

06	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	900	1	12283	3	Y	1876	1876	1			-0-
						2064	9									
07	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	1090	1	13412	3	Y	1920	1920	1			-0-
						2112	9									
08	DLQ G-10	11417	-0-	11417	11417	809	1	9090	3	Y	1380	1380	1			-0-
						1518	9									
09	DLQ G-10	8806	-0-	8806	20223	641	1	6640	3	Y	1386	1386	1			-0-
						1525	9									
10	30283 X	10060	-0-	-20223	-0-	771	1	7606	3	Y	1530	1530	1			-0-
						1683	9									
*11	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	651	1	5759	3	Y	1148	1148	1			-0-
						1263	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

06	8340 X	5091	-0-	-3249	-0-	278	1	3794	3	Y	926	926	1			-0-
						1019	9									
07	7409 X	4756	-0-	-2653	-0-	283	1	3483	3	Y	900	900	1			-0-
						990	9									
08	DLQ G-10	4637	-0-	4637	4637	300	1	3373	3	Y	876	876	1			-0-
						964	9									
09	DLQ G-10	5128	-0-	5128	9765	363	1	3762	3	Y	912	912	1			-0-
						1003	9									
10	DLQ G-10	4427	-0-	4427	14192	323	1	3190	3	Y	831	831	1			-0-
						914	9									
*11	15846 X	1654	-0-	-14192	-0-	81	1	718	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

06	56610 X	53777	-0-	-2833	-0-	42280	3	11497	9	Y	10452	10452	1			-0-
07	58497 X	46638	-0-	-11859	-0-	37594	3	9044	9	Y	8222	8222	1			-0-
08	DLQ G-10	40091	-0-	40091	40091	32475	3	7616	9	Y	6924	6924	1			-0-
09	DLQ G-10	35638	-0-	35638	75729	182	1	28570	3	Y	6260	6260	1			-0-
						6886	9									
10	DLQ G-10	38898	-0-	38898	114627	377	1	31244	3	Y	6615	6615	1			-0-
						7277	9									
11	DLQ G-10	32252	-0-	32252	146879	359	1	25507	3	Y	5805	5805	1			-0-
						6386	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51143 X	51143	-0-	-0-	-0-	40562	3	10581	9	Y	9619	9619	1			-0-
07	50406 X	45641	-0-	-4765	-0-	36751	3	8890	9	Y	8082	8082	1			-0-
08	DLQ G-10	39776	-0-	39776	39776	31960	3	7816	9	Y	7105	7105	1			-0-
09	DLQ G-10	32156	-0-	32156	71932	159	1	25000	3	Y	6361	6360	1	1	8	-0-
						6997	9									
10	DLQ G-10	31281	-0-	31281	103213	290	1	24048	3	Y	6312	6312	1			-0-
						6943	9									
11	DLQ G-10	26745	-0-	26745	129958	285	1	20297	3	Y	5603	5603	1			-0-
						6163	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

06	48720 X	44539	-0-	-4181	-0-	37024	3	7515	9	Y	6832	6832	1			-0-
07	50344 X	40477	-0-	-9867	-0-	34112	3	6365	9	Y	5786	5786	1			-0-
08	DLQ G-10	34468	-0-	34468	34468	29506	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
09	DLQ G-10	29584	-0-	29584	64052	155	1	24396	3	Y	4575	4575	1			-0-
						5033	9									
10	DLQ G-10	28007	-0-	28007	92059	273	1	22604	3	Y	4664	4664	1			-0-
						5130	9									
11	DLQ G-10	23857	-0-	23857	115916	270	1	19188	3	Y	3999	3999	1			-0-
						4399	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	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	1071	1	14647	3	Y	3219	3219	1			-0-
						3541	9									
07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1120	1	13776	3	Y	3136	3136	1			-0-
						3450	9									
08	DLQ G-10	17582	-0-	17582	17582	1166	1	13098	3	Y	3016	3016	1			-0-
						3318	9									
09	DLQ G-10	16618	-0-	16618	34200	1186	1	12289	3	Y	2857	2857	1			-0-
						3143	9									
10	DLQ G-10	16388	-0-	16388	50588	1218	1	12021	3	Y	2863	2863	1			-0-
						3149	9									
*11	65749 X	15161	-0-	-50588	-0-	1238	1	10951	3	Y	2702	2702	1			-0-
						2972	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

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

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	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-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

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

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	1059 3038	1 9	14463	3	Y	2762	2762	1			-0-
07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1042 2884	1 9	12816	3	Y	2622	2622	1			-0-
08	DLQ G-10	16472	-0-	16472	16472	1114 2836	1 9	12522	3	Y	2578	2578	1			-0-
09	DLQ G-10	15737	-0-	15737	32209	1151 2662	1 9	11924	3	Y	2420	2420	1			-0-
10	DLQ G-10	14751	-0-	14751	46960	1116 2617	1 9	11018	3	Y	2379	2379	1			-0-
*11	60788 X	13828	-0-	-46960	-0-	1150 2507	1 9	10171	3	Y	2279	2279	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520 X	4064	-0-	-1456	-0-	367 1125	1 9	2572	3	Y	1023	1023	1			-0-
07	5704 X	3929	-0-	-1775	-0-	455 1133	1 9	2341	3	Y	1030	1030	1			-0-
08	6324 X	3065	-0-	-3259	-0-	286 898	1 9	1881	3	Y	816	816	1			-0-
09	6120 X	4051	-0-	-2069	-0-	381 1192	1 9	2478	3	Y	1084	1084	1			-0-
10	6324 X	3589	-0-	-2735	-0-	346 1040	1 9	2203	3	Y	945	945	1			-0-
11	4050 X	3330	-0-	-720	-0-	354 902	1 9	2074	3	Y	820	820	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 #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59037 X	59037	-0-	-0-	-0-	49199	3	9838	9	Y	8944	8944	1			-0-
07	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	45101	3	8501	9	Y	7728	7728	1			-0-
08	50437 X	46536	-0-	-3901	-0-	39043	3	7493	9	Y	6812	6812	1			-0-
09	48810 X	36811	-0-	-11999	-0-	194	1	30443	3	Y	5613	5613	1			-0-
						6174	9									
10	50437 X	38748	-0-	-11689	-0-	376	1	31152	3	Y	6564	6564	1			-0-
						7220	9									
11	48810 X	33423	-0-	-15387	-0-	378	1	26850	3	Y	5632	5632	1			-0-
						6195	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

06	84496 X	84496	-0-	-0-	-0-	15	1	67539	3	Y	15402	15402	1			-0-
						16942	9									
07	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-	59625	3	13598	9	Y	12362	12362	1			-0-
08	68882 X	60328	-0-	-8554	-0-	22	1	48034	3	Y	11156	11156	1			-0-
						12272	9									
09	66660 X	48605	-0-	-18055	-0-	22	1	37999	3	Y	9622	9622	1			-0-
						10584	9									
10	68882 X	45061	-0-	-23821	-0-	13	1	36083	3	Y	8150	8150	1			-0-
						8965	9									
11	66660 X	41486	-0-	-25174	-0-	34369	3	7117	9	Y	6470	6470	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

06	62531 X	62531	-0-	-0-	-0-	50473	3	12058	9	Y	10962	10962	1			-0-
07	57248 X	57248	-0-	-0-	-0-	46534	3	10714	9	Y	9740	9740	1			-0-
08	50537 X	50537	-0-	-0-	-0-	40802	3	9735	9	Y	8850	8850	1			-0-
09	47070 X	40049	-0-	-7021	-0-	209	1	32843	3	Y	6361	6361	1			-0-
						6997	9									
10	48639 X	40523	-0-	-8116	-0-	397	1	32854	3	Y	6611	6611	1			-0-
						7272	9									
11	47070 X	34197	-0-	-12873	-0-	388	1	27580	3	Y	5663	5663	1			-0-
						6229	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

06	112260 X	91344	-0-	-20916	-0-	16	1	71615	3	Y	17921	17921	1			-0-
						19713	9									
07	116002 X	84359	-0-	-31643	-0-	67463	3	16896	9	Y	15360	15360	1			-0-
08	116002 X	72842	-0-	-43160	-0-	27	1	57394	3	Y	14019	14019	1			-0-
						15421	9									
09	112260 X	62242	-0-	-50018	-0-	29	1	49070	3	Y	11948	11948	1			-0-
						13143	9									
10	107787 X	52161	-0-	-55626	-0-	14	1	40428	3	Y	10654	10654	1			-0-
						11719	9									
11	91350 X	38000	-0-	-53350	-0-	28554	3	9446	9	Y	8587	8587	1			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

06	131160 X	69351	-0-	-61809	-0-	120	1	60095	3	Y	8305	8305	1			-0-
						9136	9									
07	135532 X	60530	-0-	-75002	-0-	12	1	53344	3	Y	6522	6522	1			-0-
						7174	9									
08	49845 X	49845	-0-	-0-	-0-	127	1	43202	3	Y	5924	5924	1			-0-
						6516	9									
09	98280 X	42678	-0-	-55602	-0-	95	1	36998	3	Y	5077	5077	1			-0-
						5585	9									
10	86738 X	39817	-0-	-46921	-0-	49	1	34998	3	Y	4336	4336	1			-0-
						4770	9									
11	69360 X	35535	-0-	-33825	-0-	36	1	31805	3	Y	3358	3358	1			-0-
						3694	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 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	147750	X	67041	-0-	-80709	-0-	111	1	55371	3	Y	10508	10508	1			-0-
							11559	9									
07	152675	X	58848	-0-	-93827	-0-	11	1	49355	3	Y	8620	8620	1			-0-
							9482	9									
08	152675	X	50169	-0-	-102506	-0-	121	1	41424	3	Y	7840	7840	1			-0-
							8624	9									
09	95790	X	43028	-0-	-52762	-0-	91	1	35648	3	Y	6626	6626	1			-0-
							7289	9									
10	83049	X	39322	-0-	-43727	-0-	46	1	32868	3	Y	5825	5825	1			-0-
							6408	9									
11	67050	X	35451	-0-	-31599	-0-	34	1	30195	3	Y	4747	4747	1			-0-
							5222	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62945	-0-	62945	1033328	108	1	54160	3	Y	7888	7888	1			-0-
							8677	9									
07	0	W	55076	-0-	55076	1088404	11	1	47544	3	Y	6837	6837	1			-0-
							7521	9									
08	0	W	46507	-0-	46507	1134911	117	1	39996	3	Y	5813	5813	1			-0-
							6394	9									
09	0	W	38144	-0-	38144	1173055	85	1	33300	3	Y	4326	4326	1			-0-
							4759	9									
10	1207542	X	34487	-0-	-1173055	-0-	42	1	30168	3	Y	3888	3888	1			-0-
							4277	9									
11	62940	X	30781	-0-	-32159	-0-	30	1	26631	3	Y	3745	3745	1			-0-
							4120	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112230	X	71723	-0-	-40507	-0-	13	1	58832	3	Y	11707	11707	1			-0-
							12878	9									
07	115971	X	60768	-0-	-55203	-0-	50499	3	10269	9	Y	9335	9335	1			-0-
08	115971	X	50508	-0-	-65463	-0-	19	1	41126	3	Y	8512	8512	1			-0-
							9363	9									
09	105660	X	42521	-0-	-63139	-0-	21	1	34668	3	Y	7120	7120	1			-0-
							7832	9									
10	89187	X	43053	-0-	-46134	-0-	13	1	35542	3	Y	6816	6816	1			-0-
							7498	9									
11	71730	X	36449	-0-	-35281	-0-	30605	3	5844	9	Y	5313	5313	1			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 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	121500	X	66087	-0-	-55413	-0-	12	1	54051	3	Y	10931	10931	1			-0-
							12024	9									
07	125550	X	54511	-0-	-71039	-0-	45284	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-
08	125550	X	44707	-0-	-80843	-0-	17	1	36676	3	Y	7285	7285	1			-0-
							8014	9									
09	106020	X	36393	-0-	-69627	-0-	17	1	28926	3	Y	6773	6773	1			-0-
							7450	9									
10	88009	X	38275	-0-	-49734	-0-	11	1	31877	3	Y	5806	5806	1			-0-
							6387	9									
11	66090	X	38190	-0-	-27900	-0-	33333	3	4857	9	Y	4415	4415	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1125	-0-	-1695	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1275	-0-	-1639	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1294	-0-	-1620	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	600	1	235	2	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
07	1116	X	925	-0-	-191	-0-	600	1	42	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872	266	1	185	2	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
09	DLQ G-10		279	-0-	279	1151	9	1	108	2	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
10	DLQ G-10		103	-0-	103	1254	15	1	4	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*11	1354	N	100	-0-	-1254	-0-	26	1	53	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

06	990	N	800	-0-	-190	-0-	48	1	247	2	N	459	459	1			-0-
							505	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	54	1	129	2	N	742	742	1			-0-
							816	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	735	735	1			-0-
							809	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	180	1	861	2	N	638	638	1			-0-
							702	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	186	1	653	2	N	321	321	1			-0-
							353	9									
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	180	1	1376	2	N	321	321	1			-0-
							353	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	423780 X	164308	-0-	-259472	-0-	5995	1	158313	3	N	-0-			-0-
07	437906 X	128689	-0-	-309217	-0-	10101	1	118588	3	N	-0-			-0-
08	437906 X	104277	-0-	-333629	-0-	13076	1	91201	3	N	-0-			-0-
09	423780 X	124459	-0-	-299321	-0-	3019	1	121440	3	N	-0-			-0-
10	169787 X	115989	-0-	-53798	-0-	2399	1	108441	3	N	-0-			-0-
11	164310 X	123587	-0-	-40723	-0-	2543	1	115603	3	N	-0-			-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF. N/A

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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

*01	25637 X	18625	-0-	-7012	-0-	697	1	15873	3	N	1868	1870	0	182
						2055	9							
*02	23156 X	16926	-0-	-6230	-0-	865	1	14210	3	N	1683	1652	0	213
						1851	9							
*03	20677 X	16449	-0-	-4228	-0-	665	1	14054	3	N	1573	1555	0	231
						1730	9							
*04	19260 X	18683	-0-	-577	-0-	1057	1	15779	3	N	1660	1665	0	226
						21	4	1826	9					
*05	18755 X	15945	-0-	-2810	-0-	877	1	13653	3	N	1266	1273	0	219
						22	4	1393	9					
*06	18150 X	17847	-0-	-303	-0-	948	1	233	2	N	1398	1369	0	248
						15103	3	25	4					
*07	19189 X	17893	-0-	-1296	-0-	965	1	258	2	N	1367	1480	0	135
						15141	3	25	4					
*08	19189 X	15943	-0-	-3246	-0-	927	1	166	2	N	1328	1169	0	294
						13369	3	20	4					
*09	18570 X	15050	-0-	-3520	-0-	913	1	12786	3	N	1206	1307	0	193
						24	4	1327	9					
*10	18445 X	13806	-0-	-4639	-0-	734	1	11799	3	N	1136	1097	0	232
						23	4	1250	9					
11	17850 X	10472	-0-	-7378	-0-	419	1	17	2	N	918	933	0	217
						9013	3	13	4					

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

*06	199116 X	117689	-0-	-81427	-0-	1207	1	1674	2	N	5787	4820	0	1027
						108442	3	6366	9					
*07	367730 X	367730	-0-	-0-	-0-	3121	1	5882	2	N	11952	11800	0	1179
						345580	3	13147	9					
*08	342922 X	341297	-0-	-1625	-0-	8604	1	3940	2	N	9954	8929	0	2204
						317804	3	10949	9					
*09	331860 X	299076	-0-	-32784	-0-	8479	1	281867	3	N	7936	8871	0	1269
						8730	9							
*10	342922 X	248877	-0-	-94045	-0-	8220	1	233885	3	N	6156	6168	0	1257
						6772	9							
11	331860 X	188804	-0-	-143056	-0-	4964	1	178277	3	N	5057	5119	0	1195
						5563	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	212363	X	147008	-0-	-65355	-0-	1516	1	2101	2	N	6572	5455	0			1166
							136162	3	7229	9							
*07	367574	X	367574	-0-	-0-	-0-	3138	1	5915	2	N	10016	10194	0			988
							347503	3	11018	9							
*08	346487	X	332525	-0-	-13962	-0-	8443	1	3866	2	N	7595	6901	0			1682
							311861	3	8355	9							
*09	335310	X	235213	-0-	-100097	-0-	6690	1	222395	3	N	5571	6362	0			891
							6128	9									
*10	346487	X	190846	-0-	-155641	-0-	6329	1	180098	3	N	4017	4088	0			820
							4419	9									
11	335310	X	142020	-0-	-193290	-0-	3751	1	134708	3	N	3237	3292	0			765
							3561	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	224257	X	145229	-0-	-79028	-0-	1505	1	2087	2	N	5807	4815	0			1031
							135249	3	6388	9							
*07	365893	X	351518	-0-	-14375	-0-	3002	1	5659	2	N	9448	9547	0			932
							332464	3	10393	9							
*08	365893	X	342918	-0-	-22975	-0-	8705	1	3986	2	N	7905	7087	0			1750
							321531	3	8696	9							
*09	354090	X	251503	-0-	-102587	-0-	7152	1	237737	3	N	6013	6802	0			961
							6614	9									
*10	365893	X	205537	-0-	-160356	-0-	6806	1	193645	3	N	4624	4641	0			944
							5086	9									
11	339990	X	154360	-0-	-185630	-0-	4073	1	146287	3	N	3636	3721	0			859
							4000	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 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	218519	X	161431	-0-	-57088	-0-	1677	1	2326	2	N	6119	5081	0			1086
							150697	3	6731	9							
*07	379646	X	379646	-0-	-0-	-0-	3255	1	6136	2	N	8891	9100	0			877
							360475	3	9780	9							
*08	356531	X	342404	-0-	-14127	-0-	8725	1	3995	2	N	6752	6134	0			1495
							322257	3	7427	9							
*09	345030	X	263466	-0-	-81564	-0-	7533	1	250419	3	N	5013	5706	0			802
							5514	9									
*10	356531	X	210802	-0-	-145729	-0-	7017	1	199649	3	N	3760	3794	0			768
							4136	9									
11	345030	X	158309	-0-	-186721	-0-	4194	1	150628	3	N	3170	3189	0			749
							3487	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 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
*06	41496	X	41255	-0-	-241	-0-	417	1	579	2	N	2523	2082	0			448
							37484	3	2775	9							
*07	67704	X	35793	-0-	-31911	-0-	299	1	564	2	N	1621	1909	0			160
							33147	3	1783	9							
*08	67704	X	15327	-0-	-52377	-0-	377	1	173	2	N	784	770	0			174
							13915	3	862	9							
*09	65520	X	5264	-0-	-60256	-0-	146	1	4852	3	N	242	377	0			39
							266	9									
*10	67704	X	4287	-0-	-63417	-0-	138	1	3928	3	N	201	199	0			41
							221	9									
11	48780	X	7757	-0-	-41023	-0-	202	1	7272	3	N	257	237	0			61
							283	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547294 X	127445	-0-	-419849	-0-	10268	1	107609	2	N	7064	7106	0	871
						1798	3	7770	9					
*01	211048 X	102361	-0-	-108687	-0-	10838	1	83601	2	N	6194	6462	0	603
						1109	3	6813	9					
*02	190624 X	83393	-0-	-107231	-0-	9974	1	67425	2	N	4687	4697	0	593
						838	3	5156	9					
*03	211048 X	80558	-0-	-130490	-0-	8888	1	65873	2	N	4568	4490	0	671
						772	3	5025	9					
*04	204240 X	69668	-0-	-134572	-0-	8617	1	56165	2	N	3805	3959	0	517
						700	3	4186	9					
*05	211048 X	59888	-0-	-151160	-0-	6833	1	48656	2	N	3441	3364	0	594
						614	3	3785	9					
*06	204240 X	51052	-0-	-153188	-0-	6335	1	41283	2	N	2716	2828	0	482
						446	3	2988	9					
*07	211048 X	54014	-0-	-157034	-0-	6104	1	44195	2	N	2936	3128	0	290
						485	3	3230	9					
*08	211048 X	47554	-0-	-163494	-0-	4275	1	39859	2	N	2706	2397	0	599
						443	3	2977	9					
*09	204240 X	44327	-0-	-159913	-0-	4378	1	36995	2	N	2327	2554	0	372
						394	3	2560	9					
*10	211048 X	45837	-0-	-165211	-0-	3526	1	39524	2	N	2151	2084	0	439
						421	3	2366	9					
11	204240 X	43318	-0-	-160922	-0-	3001	1	37544	2	N	2154	2084	0	509
						404	3	2369	9					

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

06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12	89
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5	94
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5	99
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7	106
10	1612 N	494	-0-	-1118	-0-	494	2			N	-0-	106
11	1440 N	2	-0-	-1438	-0-	2	2			N	-0-	106

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	27	1			10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16	1			2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

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

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

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	197	1	12088	2	N	102					257
							112	9									
07	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	190	1	12010	2	N	274	376	1			155
							301	9									
08	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	185	1	11702	2	N	108					263
							119	9									
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	178	1	11694	2	N	154	186	1			231
							169	9									
*10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	186	1	11443	2	N	222	190	1			263
							244	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					263

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

06	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					161
07	2728	X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2			N	-0-					161
08	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2406	2	86	9	N	78					239
09	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-					239
*10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					239
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					239

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

06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9					52
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					52
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	930	2	8	9	N	7					59
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					67
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10					77

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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	3750 #	6	-0-	-3744	-0-	6	2			N	-0-					137
07	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					137
08	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					137
09	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					137
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					137
*11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					137

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

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

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

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

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

TELFERNER (2200) //CONT.// 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

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

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

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	510	318	-0-	-192	-0-	97	2	221	9	Y	201	198	1			50
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	101	2	329	9	Y	299	252	1			97
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	110	2	304	9	Y	276	305	1			68
09	330 N	59	-0-	-271	-0-	35	2	24	9	Y	22	76	1			14
10	403 N	163	-0-	-240	-0-	129	2	34	9	Y	31	39	1			6
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					6

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

06	14880 #	10123	-0-	-4757	-0-	10120	2	3	9	N	3					64
07	15376 #	7833	-0-	-7543	-0-	7833	2			N	-0-					64
08	15376 #	6612	-0-	-8764	-0-	6612	2			N	-0-					64
09	12870 #	5348	-0-	-7522	-0-	5348	2			N	-0-					64
10	13299 #	4163	-0-	-9136	-0-	4161	2	2	9	N	2					66
11	10110 #	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					66

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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

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

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47				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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5660	2	90	9	N	82	182	1			207
07	6465 R	6465	-0-	-0-	-0-	6380	2	85	9	N	77	184	1			100
08	5380 R	5380	-0-	-0-	-0-	5348	2	32	9	N	29					129
09	5919 R	5919	-0-	-0-	-0-	5833	2	86	9	N	78					207
10	6479 #	6051	-0-	-428	-0-	5977	2	74	9	N	67	189	1			85
11	6270 #	5711	-0-	-559	-0-	5652	2	59	9	N	54					139

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			71
07	1488 N	669	-0-	-819	-0-	669	2	N	-0-			71
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			71
09	1740 N	1311	-0-	-429	-0-	1311	2	N	-0-			71
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			71
11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	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

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-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	1020 N	1016	-0-	-4	B	-0-	60	1	956	3	N	-0-			4
*07	1581 N	1003	-0-	-578	B	-0-	60	1	943	3	N	-0-			4
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1383	3	N	-0-			4
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	60	1	964	3	N	-0-			4
*10	992 N	949	-0-	-43	B	-0-	62	1	887	3	N	-0-			4
*11	1410 N	836	-0-	-574	B	-0-	6	1	830	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	4248 X	4248	-0-	-0-		-0-	4248	2			N	-0-			-0-
07	4597 X	4597	-0-	-0-		-0-	4597	2			N	-0-			-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-		-0-	4760	2			N	-0-			-0-
09	4760 X	4760	-0-	-0-		-0-	4760	2			N	-0-			-0-
10	4621 X	4621	-0-	-0-		-0-	4621	2			N	-0-			-0-
*11	5331 X	5331	-0-	-0-		-0-	5331	2			N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

06	1990 N	1990	-0-	-0-		-0-	1990	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1687	-0-	-142		-0-	1687	2			N	-0-			-0-
08	1829 N	1098	-0-	-731		-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1098	-0-	-882		-0-	1098	2			N	-0-			-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-		-0-	1927	2			N	-0-			-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-		-0-	1278	2			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	5					45
						6	9									
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	3	1	750	2	Y	10					55
						11	9									
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	3	1	802	2	Y	3					58
						3	9									
09	510 N	290	-0-	-220	-0-	1	1	289	2	Y	-0-					58
10	775 N	626	-0-	-149	-0-	3	1	587	2	Y	33	25	1			66
						36	9									
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	2	1	471	2	Y	12					78
						13	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46560 X	34023	-0-	-12537	-0-	616	1	33271	2	Y	124	183	1			177
						136	9									
07	45322 X	32880	-0-	-12442	-0-	639	1	32241	2	Y	-0-	177	1			-0-
08	42036 X	32904	-0-	-9132	-0-	588	1	31896	2	Y	382	178	1			204
						420	9									
09	37920 X	34063	-0-	-3857	-0-	618	1	33260	2	Y	168	183	1			189
						185	9									
10	37200 X	33708	-0-	-3492	-0-	641	1	32849	2	Y	198	136	1			251
						218	9									
11	34020 X	26992	-0-	-7028	-0-	609	1	26251	2	Y	120	179	1			192
						132	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

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

06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	9	1	2299	2	Y	-0-			-0-
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	2	Y	-0-			-0-
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	13	1	3394	2	Y	-0-			-0-
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1791	2	Y	-0-			-0-
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	4	1	929	2	Y	-0-			-0-
*11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	2	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3184				N	-0-			82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3184				N	NO RPT			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3184				N	NO RPT			82

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-488				N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-488				N	NO RPT			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			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

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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

06	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	1946	-0-	-1526	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
08	3472 X	2493	-0-	-979	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	1875	-0-	-1185	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
*11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

06	5580 X	3570	-0-	-2010	-0-	3570	3	N	-0-			-0-
07	5766 X	3561	-0-	-2205	-0-	3561	3	N	-0-			-0-
08	5766 X	3328	-0-	-2438	-0-	3328	3	N	-0-			-0-
09	3780 X	3261	-0-	-519	-0-	3261	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
11	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	3061	3	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

06	7200 X	6249	-0-	-951	-0-	6249	3	N	-0-			-0-
07	7440 X	6416	-0-	-1024	-0-	6416	3	N	-0-			-0-
08	7440 X	6513	-0-	-927	-0-	6513	3	N	-0-			-0-
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3	N	-0-			-0-
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3	N	-0-			-0-
*11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3	N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

06	1260 N	993	-0-	-267	-0-	993	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	3	N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	709	-0-	-311	-0-	709	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3875 X	2891	-0-	-984	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	3750 X	2989	-0-	-761	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

06	1680 N	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	3193	-0-	-1519	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08	4712 X	1545	-0-	-3167	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					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	3294	-0-	-1386	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
09	4170 X	3426	-0-	-744	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
11	3600 X	2864	-0-	-736	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	2279	-0-	-61	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2700 N	2659	-0-	-41	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
10	2852 N	2736	-0-	-116	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2730 N	2552	-0-	-178	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

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	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2295	-0-	-588	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2128	-0-	-662	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2174	-0-	-709	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2550 X	2113	-0-	-437	-0-	2113	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	3210 X	2741	-0-	-469	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
08	3689 X	3007	-0-	-682	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	2870	-0-	-700	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2103	-0-	-807	-0-	2103	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5010 X	4254	-0-	-756	-0-	289	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	3759	-0-	-1077	-0-	283	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	2825	-0-	-2011	-0-	260	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	3286	-0-	-1394	-0-	298	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	4402 X	2289	-0-	-2113	-0-	226	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	4260 X	3019	-0-	-1241	-0-	237	1	2782	2	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	297	-0-	-5193 B	-0-	150	1	147	2	N	-0-					12
07	5673 X	1	-0-	-5672 B	-0-	1	2			N	-0-					12
08	5673 X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					N	-0-					12
09	4320 X	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					12
10	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					12
11	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					12

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

06	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	750	1	3229	2	N	-0-					28
07	1043 X	1043	-0-	-0- B	-0-	250	1	793	2	N	-0-					28
08	2232 X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					28
09	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					28
10	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					28
11	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					28

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	251	-0-	251	1745	251	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					-0-
08	2215	985	-0-	-1230	515	985	1			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	515					N	NO RPT					-0-
*10	1260 N	745	-0-	-515	-0-	745	1			N	-0-					-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, 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	13080 X	11401	-0-	-1679	-0-	485	1	10844	2	Y	65					204
						72	9									
07	13702 X	11888	-0-	-1814	-0-	538	1	11261	2	Y	81	188	1			97
						89	9									
08	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	638	1	14250	2	Y	62					159
						68	9									
09	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	589	1	12817	2	Y	134	166	1			127
						147	9									
*10	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	636	1	13783	2	Y	148	1	8			274
						163	9									
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					274

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5052	-0-	-1338	-0-	2019	1	2976	3	Y	52					97
							57	9									
07	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	1929	1	4009	3	Y	94	93	1			98
							103	9									
08	DLQ G-10		5590	-0-	5590	5590	1965	1	3546	3	Y	72	91	1			79
							79	9									
09	DLQ G-10		5739	-0-	5739	11329	1770	1	3886	3	Y	75	96	1			58
							83	9									
10	DLQ G-10		5702	-0-	5702	17031	1407	1	4201	3	Y	85					143
							94	9									
*11	22579	X	5548	-0-	-17031	-0-	1606	1	3853	3	Y	81	99	1			125
							89	9									

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	6106	-0-	-374	-0-	2441	1	3596	3	Y	63					129
						69	9									
07	6510 X	6102	-0-	-408	-0-	1949	1	4048	3	Y	95	94	1			130
						105	9									
08	DLQ G-10	5925	-0-	5925	5925	2082	1	3759	3	Y	76	96	1			110
						84	9									
09	DLQ G-10	5585	-0-	5585	11510	1723	1	3782	3	Y	73	93	1			90
						80	9									
10	DLQ G-10	5510	-0-	5510	17020	1359	1	4060	3	Y	83					173
						91	9									
*11	22259 X	5239	-0-	-17020	-0-	1517	1	3637	3	Y	77	93	1			157
						85	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

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

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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

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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

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

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-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

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

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

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

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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

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

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

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

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

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

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

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	1		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		N	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	1		N	-0-			-0-
*10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	1		N	-0-			-0-
11	450 X	162	-0-	-288	-0-	162	1		N	-0-			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

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

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
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 O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1		N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-			-0-
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-
10	124 X	113	-0-	-11	-0-	113	1		N	-0-			-0-
11	390 X	88	-0-	-302	-0-	88	1		N	-0-			-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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2018

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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

06	270 N	213	-0-	-57	-0-	93	1	10	2	N	-0-					-0-
						110	3									
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	361	1	24	2	N	-0-					-0-
						331	3									
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.	457	-0-	457	457	188	1	21	2	N	22	18	0			4
						224	3	24	9							
07	T. A.	202	-0-	202	659	87	1	6	2	N	27	25	0			6
						79	3	30	9							
08	T. A.	660	-0-	660	1319	335	1	19	2	N	30	28	0			8
						273	3	33	9							
09	1319 X	-0-	-0-	-1319	-0-					N	10	14	0			4
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	4	0			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	114	1	13	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	193	1	13	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
							38	3									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	531	1	36	2	N	-0-					-0-
							634	3									
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	228	1	24	2	N	-0-					-0-
							284	3									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	141	1	31	2	N	-0-					-0-
							195	3									

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	512	1	58	2	N	-0-					-0-
							607	3									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	570	1	38	2	N	-0-					-0-
							523	3									
08	527	N	178	-0-	-349	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1062	1	71	2	N	-0-					-0-
							1269	3									
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	538	1	57	2	N	-0-					-0-
							666	3									
*11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	605	1	131	2	N	-0-					-0-
							833	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	1			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

06	1410 X	396	-0-	-1014	-0-	172	1	20	2	N	-0-					-0-
						204	3									
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1569	1	106	2	N	-0-					-0-
						1437	3									
08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	2872	1	160	2	N	-0-					-0-
						2345	3									
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	1699	1	114	2	N	-0-					-0-
						2029	3									
*10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	2661	1	282	2	N	-0-					-0-
						3296	3									
11	5190 X	2865	-0-	-2325	-0-	1104	1	238	2	N	-0-					-0-
						1523	3									

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

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'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

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

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

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

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 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-

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-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

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

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

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

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

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

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

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

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

06	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	1	N	-0-			-0-
07	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

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-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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

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

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

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

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

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	214	1	24	2	N	-0-					-0-
							254	3									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	467	1	31	2	N	-0-					-0-
							429	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

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

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

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

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

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	1800 N	1306	-0-	-494	-0-	7 58	2 9	1241	3	N	53					133
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7 55	2 9	1308	3	N	50					183
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	7 46	1 9	1316	2	N	42	179	1			46
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	7 31	1 9	1354	2	N	28					74
10	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	7 53	1 9	1296	2	N	48					122
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33600 #	21334	-0-	-12266	-0-	20962	2	372	9	N	338	360	1			269
07	34720 #	5081	-0-	-29639	-0-	5016	2	65	9	N	59	183	1			145
08	34720 #	-0-	-0-	-34720	-0-					N	-0-					145
09	31890 #	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					145
10	32953 #	-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					145
11	21330 #	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					145

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

06	7410 X	3203	-0-	-4207	-0-	3196	2	7	9	N	6					229
07	7533 X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	2			N	-0-					229
08	7533 X	3857	-0-	-3676	-0-	3857	2			N	-0-					229
09	6120 X	774	-0-	-5346	-0-	774	2			N	-0-					229
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					229
*11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	2	1	9	N	1	167	1			63

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - P/A 09/19/17

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

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

06	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	754	-0-	-672	-0-	754	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	1070	2	N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060) //CONT.// 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

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

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

06	4530 X	3009	-0-	-1521	-0-	1837	1	1170	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4681 X	3356	-0-	-1325	-0-	2105	1	1241	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
08	4681 X	2444	-0-	-2237	-0-	1614	1	828	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	3960 X	1343	-0-	-2617	-0-	422	1	913	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	3968 X	2850	-0-	-1118	-0-	1669	1	1177	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	3240 X	2218	-0-	-1022	-0-	1307	1	907	3	N	4	4	8			-0-
						4	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	450	N	447	-0-	-3	-0-	269	1	172	3	N	5					208
							6	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	315	1	186	3	N	5	180	1	1	8	32
							6	9									
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	254	1	130	3	N	7					39
							8	9									
09	450	N	245	-0-	-205	-0-	72	1	155	3	N	16					55
							18	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	291	1	204	3	N	15					70
							17	9									
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	236	1	164	3	N	8					78
							9	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

06	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	2566	1	1634	3	N	5					125
							6	9									
07	4960	X	3970	-0-	-990	-0-	2495	1	1471	3	N	4	2	8			127
							4	9									
08	4960	X	3938	-0-	-1022	-0-	2602	1	1335	3	N	1	1	8			127
							1	9									
09	4620	X	2592	-0-	-2028	-0-	818	1	1774	3	N	-0-					127
10	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	2438	1	1718	3	N	1	1	8			127
							1	9									
11	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	2180	1	1512	3	N	-0-					127

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

06	330 #	367	-0-	37	B	-1542	367	2			N	-0-				-0-
07	341 #	399	-0-	58	B	-1484	399	2			N	-0-				-0-
08	403 #	220	-0-	-183	B	-1667	220	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -1056																
09	390 #	445	-0-	55	B	-556	445	2			N	-0-				-0-
10	403 #	615	-0-	212	B	-344	615	2			N	-0-				-0-
11	390 #	249	-0-	-141	B	-485	249	2			N	-0-				-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

*06	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	B	-5103					N	NO RPT				-0-
*07	1953 #	48	-0-	-1905	B	-7008	48	2			N	-0-				-0-
*08	1953 #	170	-0-	-1783	B	-8791	170	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8791																
09	0 #	200	-0-	200	B	-8591	200	2			N	-0-				-0-
10	0 #	12	-0-	12	B	-8579	12	2			N	-0-				-0-
11	0 #	104	-0-	104	B	-8475	104	2			N	-0-				-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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-
09/01 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-

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

06	840 N	840	-0-	-0-		-0-	712	2	128	3	N	-0-				-0-
07	830 N	830	-0-	-0-		-0-	695	2	135	3	N	-0-				-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744		-0-					N	-0-				-0-
*09	894 N	894	-0-	-0-		-0-	703	2	191	3	N	-0-				-0-
*10	743 N	743	-0-	-0-		-0-	694	2	49	3	N	-0-				-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-		-0-	630	2	93	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	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	498	1	317	3	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	558	1	329	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	538	1	276	3	N	-0-					-0-
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	136	1	295	3	N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	490	1	346	3	N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	464	1	322	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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					94
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					97
08	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	2			N	-0-					97
09	780	N	26	-0-	-754	-0-	26	2			N	-0-					97
10	961	N	25	-0-	-936	-0-	22	2	3	9	N	3					100
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

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-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	7	1	7	3	N	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT	129	-0-	129	143	45	1	83	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	14B2 EXT	144	-0-	144	287	34	1	110	3	N	-0-					1
10	14B2 EXT	610	-0-	610	897	140	1	470	3	N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	72	-0-	-18	-0-	5	1	65	3	N	2					11
							2	9									
*05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	10	8	1			13
							11	9									
*06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	9					22
							10	9									
*07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1391	1	1364	3	N	26	19	1			29
							29	9									
*08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	793	1	1474	3	N	29	28	1			30
							32	9									
*09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	582	1	1901	3	N	28					58
							31	9									
*10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	519	1	1745	3	N	56	66	1			48
							62	9									
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					48

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

*04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	2	1	56	2	Y	-0-				55
*05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-				55
*06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				55
*07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	16	1	61	3	Y	-0-				55
*08	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	49	1	38	3	Y	-0-				55
*09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	29	1	75	3	Y	-0-				55
*10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	30	1	45	3	Y	2	42	1		15
								2	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				15

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-13760					N	NO RPT				171
07	DELQ PR		5850	-0-	5850	B	-7910	2952	1	2895	3	N	3	64	1		97
								3	9								
08	DELQ PR		6182	-0-	6182	B	-1728	2161	1	4018	3	N	3	48	1		52
								3	9								
09	4168	R	5896	-0-	1728	B	-0-	1381	1	4512	3	N	3				55
								3	9								
*10	5022	R	5022	-0-	-0-	B	-0-	1150	1	3865	3	N	6	35	1		26
								7	9								
11	5520		NO RPT	-0-	-5520	B	-5520					N	NO RPT				26

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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
WAGNER OIL COMPANY 891175

NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
07	DELQ PR	1739	-0-	1739	1739	878	1	861	3	Y	-0-	11	1			16
08	DELQ PR	1841	-0-	1841	3580	644	1	1197	3	Y	-0-	8	1			8
09	5070 X	1490	-0-	-3580	-0-	349	1	1141	3	Y	-0-					8
*10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	219	1	735	3	Y	1	5	1			4
						1	9									
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	DELQ PR	6	-0-	6	6	3	1	3	3	Y	-0-	2	1			2
08	DELQ PR	11	-0-	11	17	4	1	7	3	Y	-0-	1	1			1
09	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		4868	-0-	4868	4868	595	1	4259	3	N	13	22	1			33
							14	9									
08	DELQ PR		5230	-0-	5230	10098	948	1	4263	3	N	17	24	1			26
							19	9									
09	13713	X	3615	-0-	-10098	-0-	643	1	2959	3	N	12					38
							13	9									
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	740	1	3076	3	N	25	36	1			27
							28	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					27

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		529	-0-	529	529	267	1	262	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		283	-0-	283	812	99	1	184	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	812					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	812					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	812					N	NO RPT					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		2279	-0-	2279	2279	1147	1	1125	3	N	6	13	1			19
							7	9									
08	DELQ PR		1521	-0-	1521	3800	529	1	983	3	N	8	13	1			14
							9	9									
09	3000	N	1832	-0-	-1168	2632	427	1	1396	3	N	8					22
							9	9									
*10	3100	N	1511	-0-	-1589	1043	343	1	1154	3	N	13	20	1			15
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT					15

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

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		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 (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	82	1	81	3	N	-0-	2	1			2
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	DELQ PR	4524	-0-	4524	4524	2259	1	2215	3	N	45	58	1			88
						50	9									
08	DELQ PR	4504	-0-	4504	9028	1554	1	2889	3	N	55	68	1			75
						61	9									
09	13217 X	4189	-0-	-9028	-0-	968	1	3163	3	N	53					128
						58	9									
*10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	732	1	2460	3	N	80	120	1			88
						88	9									
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					88

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

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	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

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR	3131	-0-	3131	3131	383	1	2740	3	N	7	18	1			27
						8	9									
08	DELQ PR	57	-0-	57	3188	10	1	45	3	N	2	14	1			15
						2	9									
09	4182 X	994	-0-	-3188	-0-	177	1	813	3	N	4					19
						4	9									
*10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	172	1	715	3	N	5	14	1			10
						6	9									
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					10

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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 (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	27	1			9
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	4867	X	4628	-0-	-239	-0-	564	1	4036	3	N	25	27	1			41
							28	9									
08	4495	X	2614	-0-	-1881	-0-	471	1	2117	3	N	24	31	1			34
							26	9									
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	334	1	1536	3	N	16					50
							18	9									
10	4402	X	2669	-0-	-1733	-0-	507	1	2110	3	N	47	56	1			41
							52	9									
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					41

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR		3725	-0-	3725	3725	453	1	3244	3	N	25	25	1			37
							28	9									
08	DELQ PR		3997	-0-	3997	7722	720	1	3238	3	N	35	34	1			38
							39	9									
09	11502	X	3780	-0-	-7722	-0-	669	1	3079	3	N	29					67
							32	9									
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	542	1	2252	3	N	49	67	1			49
							54	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					49

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	213606					N	1	2	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213606					N	-0-	2	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213606					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	213606					N	1	1	1			1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	213606					N	NO RPT					1

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

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

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

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

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11	1		17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				18
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	54	1	53	3	N	-0-	7	1		11
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	3	N	-0-	5	1		6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	4	1		2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	4					25
							4	9									
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	10	1			15
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			5
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					5
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	245	1	824	3	N	16	12	1			9
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		1052	-0-	1052	1052	531	1	521	3	Y	-0-	3	1			4
08	DELQ PR		1500	-0-	1500	2552	525	1	975	3	Y	-0-	2	1			2
09	3000	N	1408	-0-	-1592	960	330	1	1078	3	Y	-0-					2
*10	2260	N	1300	-0-	-960	-0-	298	1	1002	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	DELQ PR		1348	-0-	1348	1348	165	1	1183	3	Y	-0-	10	1			15
08	DELQ PR		1392	-0-	1392	2740	253	1	1139	3	Y	-0-	7	1			8
09	3000	N	1399	-0-	-1601	1139	250	1	1149	3	Y	-0-					8
*10	2026	N	887	-0-	-1139	-0-	172	1	715	3	Y	-0-	5	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		3609	-0-	3609	3609	827	1	2781	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3609					Y	NO RPT					1

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

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			15
09	14B2 EXT	8241	-0-	8241	8241	1929	1	6304	3	N	7					22
						8	9									
10	14B2 EXT	11047	-0-	11047	19288	2528	1	8499	3	N	18	23	1			17
						20	9									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19288					N	NO RPT					17

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

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

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
07	DELQ PR	3505	-0-	3505 B	3505	1757	1	1724	3	N	22	28	1			43
						24	9									
08	DELQ PR	7760	-0-	7760 B	11265	2700	1	5021	3	N	35	37	1			41
						39	9									
09	18890 X	7625	-0-	-11265 B	-0-	1779	1	5814	3	N	29					70
						32	9									
*10	5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	1179	1	3964	3	N	53	71	1			52
						58	9									
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					52

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	DELQ PR	720	-0-	720	720	362	1	355	3	N	3	22	1			33
						3	9									
08	DELQ PR	1502	-0-	1502	2222	524	1	975	3	N	3	17	1			19
						3	9									
09	2926 N	704	-0-	-2222	-0-	164	1	537	3	N	3					22
						3	9									
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	312	1	1049	3	N	6	16	1			12
						7	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

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

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

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2018 - P/A 03/12/18

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	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	3810 #	3278	-0-	-532	-0-	170	1	3077	2	N	28					96
						31	9									
07	3937 #	3186	-0-	-751	-0-	172	1	3000	2	N	13					109
						14	9									
08	3937 #	-0-	-0-	-3937	-0-					N	16					125
09	3480 #	2929	-0-	-551	-0-	132	1	2778	2	N	17					142
						19	9									
10	3379 #	2391	-0-	-988	-0-	144	1	2232	2	N	14					156
						15	9									
11	3270 #	2349	-0-	-921	-0-	155	1	2194	2	N	-0-					156

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

06	0	-0-	-0-	-0- B	-42285					N	-0-					-0-
07	3286 #	-0-	-0-	-3286	-3286					N	-0-					-0-
08	0	770	-0-	770 B	-2516	5	1	765	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2516													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2516					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2516					N	-0-					-0-
11	0 N	605	-0-	605 B	-1911	605	2			N	-0-					696

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- 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-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

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

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

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

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

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

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

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-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	260	1	3797	3	Y	142	140	1			41
						156	9									
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	246	1	3597	3	Y	148	141	1			48
						163	9									
08	DLQ G-10	4097	-0-	4097	4097	252	1	3682	3	Y	148	168	1			28
						163	9									
09	DLQ G-10	4206	-0-	4206	8303	259	1	3794	3	Y	139	142	1			25
						153	9									
10	DLQ G-10	4334	-0-	4334	12637	267	1	3899	3	Y	153	143	1			35
						168	9									
11	DLQ G-10	3935	-0-	3935	16572	241	1	3530	3	Y	149	112	1			72
						164	9									

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	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	334	1	4882	3	Y	164	161	1			49
						180	9									
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	333	1	4864	3	Y	171	162	1			58
						188	9									
08	DLQ G-10	5432	-0-	5432	5432	336	1	4909	3	Y	170	193	1			35
						187	9									
09	DLQ G-10	5257	-0-	5257	10689	325	1	4756	3	Y	160	163	1			32
						176	9									
10	DLQ G-10	5361	-0-	5361	16050	331	1	4836	3	Y	176	165	1			43
						194	9									
11	DLQ G-10	5018	-0-	5018	21068	309	1	4521	3	Y	171	129	1			85
						188	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	296	1	4329	3	Y	107	106	1			30
						118	9									
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	293	1	4288	3	Y	112	107	1			35
						123	9									
08	DLQ G-10	4891	-0-	4891	4891	305	1	4463	3	Y	112	127	1			20
						123	9									
09	DLQ G-10	4815	-0-	4815	9706	301	1	4398	3	Y	105	107	1			18
						116	9									
10	DLQ G-10	4466	-0-	4466	14172	278	1	4060	3	Y	116	108	1			26
						128	9									
11	DLQ G-10	4433	-0-	4433	18605	276	1	4034	3	Y	112	85	1			53
						123	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2683 N	1749	-0-	-934	-0-	108	1	1572	3	Y	63	62	1			19
						69	9									
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	108	1	1587	3	Y	66	63	1			22
						73	9									
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	105	1	1529	3	Y	66	75	1			13
						73	9									
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	3	Y	62	63	1			12
						68	9									
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1598	3	Y	68	64	1			16
						75	9									
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	3	Y	66	50	1			32
						73	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	165	1	2410	3	Y	240	236	1			70
						264	9									
07	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	163	1	2390	3	Y	251	238	1			83
						276	9									
08	DLQ G-10	2858	-0-	2858	2858	165	1	2418	3	Y	250	284	1			49
						275	9									
09	DLQ G-10	2754	-0-	2754	5612	160	1	2334	3	Y	236	239	1			46
						260	9									
10	DLQ G-10	2789	-0-	2789	8401	160	1	2344	3	Y	259	242	1			63
						285	9									
11	DLQ G-10	2600	-0-	2600	11001	149	1	2174	3	Y	252	189	1			126
						277	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	197	1	2875	3	Y	106	105	1			31
						117	9									
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	200	1	2927	3	Y	111	106	1			36
						122	9									
08	DLQ G-10	3240	-0-	3240	3240	200	1	2918	3	Y	111	126	1			21
						122	9									
09	DLQ G-10	3132	-0-	3132	6372	193	1	2825	3	Y	104	106	1			19
						114	9									
10	DLQ G-10	3189	-0-	3189	9561	196	1	2866	3	Y	115	107	1			27
						127	9									
11	DLQ G-10	2676	-0-	2676	12237	163	1	2391	3	Y	111	84	1			54
						122	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

06	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	619	1	4539	3	N	71	176	1			97
						78	9									
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	572	1	4194	3	N	95					192
						105	9									
08	5394 X	5214	-0-	-180	-0-	613	1	4496	3	N	95					287
						105	9									
09	5220 X	3019	-0-	-2201	-0-	354	1	2593	3	N	65					352
						72	9									
10	5394 X	3821	-0-	-1573	-0-	449	1	3295	3	N	70					422
						77	9									
11	5220 X	2329	-0-	-2891	-0-	271	1	1988	3	N	64					486
						70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

06	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	837	N	399	-0-	-438	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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

06	2940	X	1374	-0-	-1566	-0-	1374	2			N	-0-					137
07	3038	X	2174	-0-	-864	-0-	2174	2			N	-0-					137
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3767	2	23	9	N	21					158
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					158
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	2	9	N	2					160
*11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					160

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

06	1440	X	1135	-0-	-305	-0-	1135	2			N	-0-					55
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					55
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					55
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					55
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
11	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	354	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3948 3	32 9	N	29			121
07	4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	4349 3		N	-0-			121
08	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4439 3	11 9	N	10			131
09	3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3923 3	12 9	N	11			142
10	4061 X	3723	-0-	-338 B	-0-	3691 3	32 9	N	29			171
11	3930 X	3267	-0-	-663 B	-0-	3267 3		N	-0-			171

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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1168 3	43 9	N	39			131
07	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1184 3	28 9	N	25			156
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1141 3	6 9	N	5			161
09	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1115 3	11 9	N	10			171
10	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1004 3	20 9	N	18			189
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1045 3	19 9	N	17			206

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

06	4440 X	3774	-0-	-666	-0-	3712 3	62 9	N	56			146
07	4588 X	1763	-0-	-2825	-0-	1723 3	40 9	N	36			182
08	4123 X	2106	-0-	-2017	-0-	2083 3	23 9	N	21			203
09	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4075 3	52 9	N	47	177	1	73
10	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	3669 3	75 9	N	68	2	1	139
11	3780 X	1605	-0-	-2175	-0-	1570 3	35 9	N	32			171

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

06	6150 X	2741	-0-	-3409	-0-	2654 3	87 9	N	79	177	1	82
07	4898 X	2867	-0-	-2031	-0-	2768 3	99 9	N	90			172
08	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	2587 3	111 9	N	101	181	1	92
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3698 3	144 9	N	131			223
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3307 3	111 9	N	101	183	1	141
*11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3856 3	140 9	N	127	177	1	91

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	110	-0-	110	110	98 3	12 9	N	11			11

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3774	-0-	-1926	-0-	3740	3	34	9	N	31					91
07	4805	X	3754	-0-	-1051	-0-	3702	3	52	9	N	47					138
08	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3744	3	9	9	N	8					146
09	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3608	3	51	9	N	46					192
10	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	3632	3	40	9	N	36	175	1			53
11	3780	X	3737	-0-	-43	-0-	3702	3	35	9	N	32					85

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6725	3	112	9	N	102	175	1			90
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6905	3	106	9	N	96					186
08	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6623	3	103	9	N	94	176	1			104
09	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	6528	3	116	9	N	105					209
10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6723	3	127	9	N	115	178	1			146
11	6840	X	6586	-0-	-254	-0-	6443	3	143	9	N	130	178	1			98

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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

06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					143
07	4154	X	89	-0-	-4065	-0-	89	3			N	-0-					143
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					143
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	52	1			91
10	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					91
11	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					91

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	952	3	10	9	N	9					29
07	1240	N	894	-0-	-346	-0-	888	3	6	9	N	5					34
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	3	29	9	N	26					60
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	3	28	9	N	25					85
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	941	3	15	9	N	14					99
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	989	3	7	9	N	6					105

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	230	1	3274	2	N	41	177	1			99
						45	9									
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	310	1	2905	2	N	-0-					99
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	2	N	43					142
						47	9									
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	3234	2	N	37					179
						41	9									
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	480	1	2604	2	N	43					222
						47	9									
*11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	540	1	2119	2	N	33	180	1			75
						36	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

06	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	750	1	8304	2	Y	134	184	1			192
						147	9									
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	775	1	7189	2	Y	123					315
						135	9									
08	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	675	1	4439	2	Y	91	182	1			224
						100	9									
09	9030 X	4880	-0-	-4150	-0-	750	1	4029	2	Y	92	182	1			134
						101	9									
10	9331 X	4682	-0-	-4649	-0-	775	1	3797	2	Y	100					234
						110	9									
11	9030 X	3985	-0-	-5045	-0-	725	1	3172	2	Y	80	178	1			136
						88	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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	11940 X	9976	-0-	-1964	-0-	750	1	9156	2	N	64	177	1			72
						70	9									
07	12338 X	10045	-0-	-2293	-0-	775	1	9187	2	N	75					147
						83	9									
08	10850 X	10227	-0-	-623	-0-	775	1	9386	2	N	60					207
						66	9									
09	9990 X	9472	-0-	-518	-0-	750	1	8659	2	N	57	182	1			82
						63	9									
10	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	775	1	9968	2	N	73					155
						80	9									
*11	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	750	1	9536	2	N	80					235
						88	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	8344	-0-	-4346	-0-	580	1	7661	2	N	94	184	1			115
							103	9									
07	13113	X	9793	-0-	-3320	-0-	550	1	9116	2	N	115					230
							127	9									
08	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	775	1	15999	2	N	147	188	1			189
							162	9									
09	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	750	1	9289	2	N	51	190	1			50
							56	9									
10	9889	X	9399	-0-	-490	-0-	750	1	8599	2	N	45					95
							50	9									
11	12690	X	9752	-0-	-2938	-0-	725	1	8959	2	N	62					157
							68	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

06	9120	X	4812	-0-	-4308	-0-	580	1	4202	2	N	27					212
							30	9									
07	9424	X	4467	-0-	-4957	-0-	560	1	3872	2	N	32					244
							35	9									
08	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	620	1	5010	2	N	49	186	1			107
							54	9									
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	600	1	4667	2	N	43					150
							47	9									
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	600	1	4692	2	N	30					180
							33	9									
11	5490	X	5236	-0-	-254	-0-	600	1	4590	2	N	42					222
							46	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	210	1	3209	2	N	31					174
							34	9									
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	310	1	5729	2	N	71	177	1			68
							78	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3793	2	N	20					88
							22	9									
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					88
10	6107	X	4595	-0-	-1512	-0-	220	1	4345	2	N	27					115
							30	9									
*11	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	300	1	6179	2	N	47					162
							52	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

06	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	600	1	4018	2	N	44					224
							48	9									
07	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	600	1	4036	2	N	5	174	1			55
							6	9									
08	4898	X	3859	-0-	-1039	-0-	560	1	3260	2	N	35					90
							39	9									
09	4680	X	1200	-0-	-3480	-0-	200	1	990	2	N	9					99
							10	9									
10	4836	X	2840	-0-	-1996	-0-	500	1	2309	2	N	28					127
							31	9									
11	4680	X	3545	-0-	-1135	-0-	600	1	2920	2	N	23					150
							25	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	-0-	-0-	-596	-0-					Y	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5886	3	32	9	N	29					165
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6024	3	18	9	N	16					181
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6206	3	3	9	N	3					184
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5286	3	7	9	N	6	176	1			14
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					14
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					14

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	-0-	-0-	-2900	5272					Y	-0-					154
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2172					Y	-0-					154
08	2172	N	-0-	-0-	-2172	-0-					Y	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120	1			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3013	-0-	-1037	-0-	3013	3			N	-0-					15
07	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	2597	3	1	9	N	1					16
08	3906	X	2759	-0-	-1147	-0-	2759	3			N	-0-					16
09	3660	X	2452	-0-	-1208	-0-	2452	3			N	-0-					16
10	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	2540	3			N	-0-					16
11	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	2769	3	15	9	N	14					30

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					100
07	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2640	3	3	9	N	3					103
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					103
09	2910	X	2285	-0-	-625	-0-	2262	3	23	9	N	21					124
10	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	2346	3			N	-0-					124
*11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	3	2	9	N	2					126

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	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-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	8901	-0-	-3639	-0-	2020	1	6657	2	N	204	326	1			120
							224	9									
07	12958	X	4219	-0-	-8739	-0-	1414	1	2706	2	N	90					210
							99	9									
08	12958	X	1036	-0-	-11922	-0-	607	1	410	2	N	17					227
							19	9									
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					227
10	11625	X	862	-0-	-10763	-0-	82	1	780	2	N	-0-					227
11	8910	X	2249	-0-	-6661	-0-	729	1	1494	2	N	24					251
							26	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	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-

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	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	99	9	N	90				238
07	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1967	2	2	9	N	2				240
08	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	6	9	N	5				245
09	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	1958	2	59	9	N	54				299
10	1984	N	1257	-0-	-727	B	-0-	1251	2	6	9	N	5	190	1		114
11	1950	N	1357	-0-	-593	B	-0-	1357	2			N	-0-				114

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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

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

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

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

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	2719	-0-	-101	-0-	368	1	2255	3	N	87					214
						96	9									
07	3221	3221	-0-	-0-	-0-	814	1	2307	3	N	91	183	1			122
						100	9									
08	3091	3091	-0-	-0-	-0-	825	1	2178	3	N	80					202
						88	9									
09	3221	2267	-0-	-954	-0-	2183	3	84	9	N	76	182	1			96
10	3221	2351	-0-	-870	-0-	2263	3	88	9	N	80					176
11	3221	2377	-0-	-844	-0-	39	1	2217	3	N	110					286
						121	9									

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	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	19					48
07	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1983	2	25	9	N	23					71
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2145	2	19	9	N	17					88
09	1920 N	1848	-0-	-72	-0-	1833	2	15	9	N	14					102
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2123	2	42	9	N	38					140
11	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1922	2	15	9	N	14					154

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF. N/A

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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4573	2	79	9	Y	72	180	1			77
07	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3446	2	143	9	Y	130	88	1			119
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4342	2	67	9	Y	61					180
09	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4363	2	98	9	Y	89					269
10	4805 X	4623	-0-	-182	-0-	4511	2	112	9	Y	102	328	1			43
11	4650 X	3347	-0-	-1303	-0-	3277	2	70	9	Y	64					107

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2611	2	41	9	Y	37					168
07	2635 X	2028	-0-	-607	-0-	1932	2	96	9	Y	87	59	1			196
08	2232 X	1896	-0-	-336	-0-	1872	2	24	9	Y	22					218
09	2640 X	533	-0-	-2107	-0-	522	2	11	9	Y	10					228
10	2728 X	76	-0-	-2652	-0-	76	2			Y	-0-					228
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	4	169	1			63

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

06	2670 N	2576	-0-	-94	-0-	2543	2	33	9	N	30					239
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38	182	1			95
08	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	2598	2	33	9	N	30					125
09	2580 N	2477	-0-	-103	-0-	2455	2	22	9	N	20					145
10	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2563	2	65	9	N	59					204
11	2550 N	2456	-0-	-94	-0-	2417	2	39	9	N	35					239

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	4					206
						4	9									
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	9					215
						10	9									
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	31	1	177	2	N	4					219
						4	9									
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	30	1	164	2	N	5					224
						6	9									
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	31	1	163	2	N	3					227
						3	9									
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	N	9					236
						10	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

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

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

U1 RANCH OIL 880291
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-

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	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	339	1	799	2	N	21			154
						23	9							
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	202	1	787	2	N	40			194
						44	9							
08	1116 N	813	-0-	-303	-0-	175	1	617	2	N	19			213
						21	9							
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	210	1	479	2	N	17			230
						19	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			230

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
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-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1			-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-

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	6060 X	4303	-0-	-1757	-0-	4230	2	73	9	N	66					202
07	5487 X	4586	-0-	-901	-0-	4507	2	79	9	N	72	176	1			98
08	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4208	2	70	9	N	64					162
09	4680 X	4011	-0-	-669	-0-	3938	2	73	9	N	66	175	1			53
10	4836 X	4291	-0-	-545	-0-	4208	2	83	9	N	75					128
*11	4440 X	3849	-0-	-591	-0-	3768	2	81	9	N	74					202

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	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	0 N	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1157	2	70	9	N	64	187	1			49
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	N	11					60
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	N	17					77
09	1110 N	778	-0-	-332	-0-	758	2	20	9	N	18					95
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	789	2	37	9	N	34					129
11	1020 N	746	-0-	-274	-0-	727	2	19	9	N	17					146

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	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_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	355	1	166	9	N	151	177	1			11
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	355	1	209	9	N	190	181	1			20
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	355	1	209	9	N	190	144	1			66
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	355	1	110	9	N	100	155	1			11
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	355	1	167	9	N	152	155	1			8
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	355	1	182	9	N	165	157	1			16

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					55
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					62
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3					65
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3					68
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					70
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2					72

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

06	7980	X	7664	-0-	-316	-0-	681	1	6947	2	Y	33					161
							36	9									
07	8246	X	7406	-0-	-840	-0-	677	1	6693	2	Y	33					194
							36	9									
08	8711	X	6958	-0-	-1753	-0-	700	1	6227	2	Y	28	176	1			46
							31	9									
09	8670	X	7535	-0-	-1135	-0-	625	1	6865	2	Y	41					87
							45	9									
10	8711	X	8079	-0-	-632	-0-	678	1	7354	2	Y	43					130
							47	9									
11	7650	X	6984	-0-	-666	-0-	637	1	6302	2	Y	41					171
							45	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1444	-0-	-236	-0-	129	1	1315	2	Y	-0-					46
07	2108 #	1744	-0-	-364	-0-	160	1	1580	2	Y	4					50
						4	9									
08	2108 #	1359	-0-	-749	-0-	137	1	1214	2	Y	7					57
						8	9									
09	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	185	1	2034	2	Y	16					73
						18	9									
10	1953 #	1895	-0-	-58	-0-	159	1	1721	2	Y	14					87
						15	9									
*11	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	160	1	1583	2	Y	19					106
						21	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

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	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, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

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-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

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	3000 N	7180	-0-	4180	12404	6894	2	286	9	Y	260	374	1			8
07	3100 N	5284	-0-	2184	14588	4976	2	308	9	Y	280	282	1			6
08	DLQ G-10	1500	-0-	1500	16088	1499	2	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16088					Y	NO RPT					7

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

06	390 N	321	-0-	-69	-0-	30	1	291	2	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	N	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	298	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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

06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			68
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			68
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			68
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			68
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			68
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3 9	N	3			76
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2 9	N	2			78
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			78
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			78

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2018

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	186 R	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

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 #: 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	8	7	0	1
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	1	Y	-0-	1	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

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

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

WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

06	23220 X	786	-0-	-22434	-0-	265	1	521	2	N	-0-					-0-
07	23994 X	540	-0-	-23454	-0-	394	1	146	2	N	-0-					-0-
08	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
09	23220 X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-					-0-
*10	23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

06	14B2 EXT	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 (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

06	14B2 EXT	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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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 -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

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

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

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	16	-0-	16	16	16	1	Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

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

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	0			2
*10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	9	Y	129	115	0			16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	76	0			13

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

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

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	0	#	-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 #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 08/15/2017 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	206 R	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	19	17	0			2
*10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-	2	0			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	32	0			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	OBSERVE	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	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 WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

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-

BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					150
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	57	1			93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	182	1	1368	2	N	65	95	1			17
						72	9									
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	122	1	860	2	N	189	179	1			27
						208	9									
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	158	170	1			15
						174	9									
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	212	1	1375	2	N	187	178	1			24
						206	9									
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	138	1	1493	2	N	134					158
						147	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516

HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161

NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

06	2520 X	122	-0-	-2398	-0-	120	2	2 9	N	2			120
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	6			126
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			126
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			126
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			126
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			126

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	H15 VIOL	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	-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-

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	-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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	353	353	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			15

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	-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

06	3450 X	69	-0-	-3381	-0-	69	2			N	-0-					214
07	3255 X	44	-0-	-3211	-0-	44	2			N	-0-					214
08	3038 X	44	-0-	-2994	-0-	44	2			N	-0-					214
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					214
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					214
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

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 (8000) //CONT.// 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076		-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	6076		-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880		-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	900	1	3825	2	N	-0-	66
07	4508 R	4508	-0-	-0-	-0-	900	1	3608	2	N	-0-	66
08	5394 #	4296	-0-	-1098	-0-	930	1	3366	2	N	-0-	66
09	5220 #	3588	-0-	-1632	-0-	580	1	3008	2	N	-0-	66
10	5394 #	3166	-0-	-2228	-0-	270	1	2896	2	N	-0-	66
*11	4740 #	551	-0-	-4189	-0-	50	1	501	2	N	-0-	66

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

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	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	121	1	932	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	950	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	131	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

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	6990	X	4883	-0-	-2107	-0-	492	1	3733	2	Y	44	44	1			25
							610	3	48	9							
07	7223	X	6549	-0-	-674	-0-	620	1	5119	2	Y	70	49	1			46
							733	3	77	9							
08	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	664	1	5363	2	Y	88	106	1			28
							489	3	97	9							
09	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	627	1	4821	2	Y	74	68	1			34
							478	3	81	9							
10	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	687	1	5166	2	Y	86	99	1			21
							444	3	95	9							
11	6390	X	6371	-0-	-19	-0-	755	1	5018	2	Y	97	87	1			31
							491	3	107	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	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	374	1	2848	2	Y	23	27	1			13
							460	3	25	9							
07	8029	X	7089	-0-	-940	-0-	674	1	5570	2	Y	52	31	1			34
							788	3	57	9							
08	7192	X	7191	-0-	-1	-0-	725	1	5864	2	Y	66	79	1			21
							529	3	73	9							
09	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	717	1	5519	2	Y	58	52	1			27
							541	3	64	9							
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	806	1	6065	2	Y	70	79	1			18
							515	3	77	9							
*11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	847	1	5630	2	Y	74	68	1			24
							543	3	81	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	63	63	1			-0-
							1	3	69	9							
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	31	31	1			-0-
							3	3	34	9							
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	21	21	1			-0-
							1	3	23	9							
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	34	34	1			-0-
							1	3	37	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	711	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	94	1	759	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	770	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	101	1	756	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	102	1	677	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1340	1	4651	2	Y	86	76	1			104
							95	9									
07	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	1082	1	3004	2	Y	60	100	1			64
							66	9									
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1143	1	4087	2	Y	44	80	1			28
							48	9									
09	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1332	1	6350	2	Y	48					76
							53	9									
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1255	1	5822	2	Y	44	61	1			59
							48	9									
11	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1089	1	3948	2	Y	59	69	1			49
							65	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	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	453	1	2348	2	N	-0-	43	1			24
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2714	2	N	60	19	1			65
							66	9									
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	465	1	1337	2	N	44	80	1			29
							48	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	691	1	2298	2	N	48					77
							53	9									
10	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	820	1	2202	2	N	45	61	1			61
							50	9									
11	3450	X	1657	-0-	-1793	-0-	668	1	924	2	N	59	69	1			51
							65	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	385	1	4852	2	N	76	75	1			97
							84	9									
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	407	1	5474	2	N	1	73	1			25
							1	9									
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	402	1	5974	2	N	35	31	1			29
							39	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	328	1	4939	2	N	48					77
							53	9									
10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	352	1	4675	2	N	44	60	1			61
							48	9									
11	6000	X	5442	-0-	-558	-0-	422	1	4988	2	N	29	52	1			38
							32	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY 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	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	87	1	1477	2	N	155	108	1			91
							115	3	171	9							
07	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	118	1	1736	2	N	217	162	1			146
							131	3	239	9							
08	2232	X	1237	-0-	-995	-0-	70	1	958	2	N	147	245	1			48
							47	3	162	9							
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	257	182	1			123
							83	3	283	9							
10	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	131	1	1556	2	N	244	303	1			64
							66	3	268	9							
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1386	2	N	248	229	1			83
							68	3	273	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-	-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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

06	60	N	33	-0-	-27	-0-	16	1	17	2	N	-0-					105
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	11	1	26	2	N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354

DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	300	1	2038	2	N	113					140
							124	9									
07	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	250	1	1094	2	N	54					194
							59	9									
08	2790	X	427	-0-	-2363	-0-	90	1	318	2	N	17	168	1			43
							19	9									
09	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	300	1	924	2	N	69					112
							76	9									
10	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	300	1	1225	2	N	68					180
							75	9									
11	2460	X	1859	-0-	-601	-0-	300	1	1374	2	N	168					348
							185	9									

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1362	1059	1			543
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1212	1442	1			313
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1196	1228	1			281
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1385	1391	1			275

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	379	1			243
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					306
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					445
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	1			381
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	176	1			346
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	187	1			292

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

06	36690	X	29800	-0-	-6890	-0-	28568	2	1232	9	N	1120	965	1			269
07	34069	X	30399	-0-	-3670	-0-	29145	2	1254	9	N	1140	1155	1			254
08	34069	X	29361	-0-	-4708	-0-	28169	2	1192	9	N	1084	1109	1			229
09	32820	X	27550	-0-	-5270	-0-	26453	2	1097	9	N	997	1125	1			101
10	32953	X	28267	-0-	-4686	-0-	27169	2	1098	9	N	998	761	1			338
11	29790	X	26442	-0-	-3348	-0-	25464	2	978	9	N	889	951	1			276

WICK WELL #: RRCID -> 284951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		4233	-0-	4233	4233	109	1	1612	2	N	2284	2488	1			280
							2512	9									
11	SHUT IN		4729	-0-	4729	8962	105	1	1830	2	N	2540	2059	1			761
							2794	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	835	-0-	-215	-0-	72	1	763	2	N	-0-					169
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	3					172
						3	9									
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	67	1	769	2	N	-0-					172
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-					172
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	76	1	754	2	N	-0-					172
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					172

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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	-0-					-0-
						319	3									
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	Y	-0-					-0-
						259	3									
08	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-					-0-
						106	3									
09	1650 N	1066	-0-	-584	-0-	46	1	929	2	Y	-0-					-0-
						91	3									
10	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-					-0-
						86	3									
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-
						103	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	1995	-0-	-2055	-0-	81	1	1624	2	Y	29	25	1			17
							258	3	32	9							
07	3131	X	2095	-0-	-1036	-0-	90	1	1722	2	Y	36	29	1			24
							243	3	40	9							
08	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	93	1	1719	2	Y	43	53	1			14
							154	3	47	9							
09	2280	X	1903	-0-	-377	-0-	80	1	1632	2	Y	38	34	1			18
							149	3	42	9							
10	2263	X	2101	-0-	-162	-0-	95	1	1812	2	Y	45	51	1			12
							144	3	50	9							
*11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	2	Y	-0-	12	1			-0-
							173	3									

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	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	150	1	3008	2	Y	29	26	1			18
							475	3	32	9							
07	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	182	1	3495	2	Y	40	31	1			27
							489	3	44	9							
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	196	1	3645	2	Y	50	60	1			17
							324	3	55	9							
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	172	1	3456	2	Y	44	40	1			21
							337	3	48	9							
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	180	1	3385	2	Y	47	56	1			12
							285	3	52	9							
11	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	166	1	3161	2	Y	52	47	1			17
							299	3	57	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	40	1	801	2	Y	8	7	1			4
							129	3	9	9							
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-	4	1			-0-
							131	3									
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	45	1	848	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	2516	-0-	-5134	-0-	255	1	1919	2	Y	3	4	1			2
							339	3	3	9							
07	5921	X	4887	-0-	-1034	-0-	467	1	3825	2	Y	6	4	1			4
							588	3	7	9							
08	5921	X	3715	-0-	-2206	-0-	378	1	3035	2	Y	6	9	1			1
							295	3	7	9							
09	5730	X	2059	-0-	-3671	-0-	218	1	1660	2	Y	3	4	1			-0-
							178	3	3	9							
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	546	1	4077	2	Y	8	8	1			-0-
							376	3	9	9							
11	4740	X	3144	-0-	-1596	-0-	378	1	2496	2	Y	6	6	1			-0-
							263	3	7	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5216	-0-	-1534	-0-	269	1	4230	2	Y	13	13	1			7
							703	3	14	9							
07	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	355	1	4888	2	Y	17	13	1			11
							722	3	19	9							
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	398	1	5245	2	Y	22	26	1			7
							486	3	24	9							
09	7530	X	5780	-0-	-1750	-0-	418	1	4848	2	Y	19	17	1			9
							493	3	21	9							
10	7781	X	6680	-0-	-1101	-0-	497	1	5661	2	Y	24	27	1			6
							496	3	26	9							
11	5940	X	4816	-0-	-1124	-0-	394	1	4003	2	Y	20	20	1			6
							397	3	22	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	7410	X	4984	-0-	-2426	-0-	256	1	4015	2	Y	35	23	1			21
							674	3	39	9							
07	8029	X	5000	-0-	-3029	-0-	295	1	4055	2	Y	42	35	1			28
							604	3	46	9							
08	8029	X	5360	-0-	-2669	-0-	344	1	4524	2	Y	56	66	1			18
							430	3	62	9							
09	7770	X	4959	-0-	-2811	-0-	356	1	4118	2	Y	48	44	1			22
							432	3	53	9							
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	454	1	5154	2	Y	65	71	1			16
							465	3	72	9							
11	5190	X	2420	-0-	-2770	-0-	196	1	1989	2	Y	29	37	1			8
							203	3	32	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7337	-0-	-823	-0-	300	1	6012	2	Y	33	27	1			20
							989	3	36	9							
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	370	1	7070	2	Y	45	34	1			31
							1027	3	50	9							
08	8835	X	8642	-0-	-193	-0-	404	1	7486	2	Y	57	68	1			20
							689	3	63	9							
09	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	356	1	7138	2	Y	50	45	1			25
							713	3	55	9							
10	8835	X	7959	-0-	-876	-0-	369	1	6938	2	Y	53	63	1			15
							594	3	58	9							
11	8370	X	7903	-0-	-467	-0-	360	1	6823	2	Y	59	53	1			21
							655	3	65	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

06	4530	X	3509	-0-	-1021	-0-	344	1	2620	2	Y	115	89	1			66
							418	3	127	9							
07	4681	X	2761	-0-	-1920	-0-	253	1	2096	2	Y	107	103	1			70
							294	3	118	9							
08	4123	X	2784	-0-	-1339	-0-	269	1	2175	2	Y	133	161	1			42
							194	3	146	9							
09	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	339	1	2616	2	Y	150	122	1			70
							253	3	165	9							
10	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	280	1	2105	2	Y	131	169	1			32
							176	3	144	9							
11	3510	X	2731	-0-	-779	-0-	310	1	2061	2	Y	148	133	1			47
							197	3	163	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

06	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	220	1	4419	2	Y	27	24	1			15
							720	3	30	9							
07	7037	X	6298	-0-	-739	-0-	273	1	5226	2	Y	42	30	1			27
							753	3	46	9							
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	325	1	6023	2	Y	58	67	1			18
							550	3	64	9							
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	301	1	6040	2	Y	54	47	1			25
							604	3	59	9							
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	323	1	6065	2	Y	59	70	1			14
							523	3	65	9							
*11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	317	1	6018	2	Y	67	60	1			21
							582	3	74	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	610	1	4576	2	Y	106	83	1			64
							818	3	117	9							
07	6014	X	5878	-0-	-136	-0-	550	1	4498	2	Y	120	101	1			83
							698	3	132	9							
08	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	602	1	4835	2	Y	154	183	1			54
							475	3	169	9							
09	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	608	1	4635	2	Y	139	123	1			70
							501	3	153	9							
10	6169	X	5995	-0-	-174	-0-	636	1	4747	2	Y	154	180	1			44
							443	3	169	9							
11	5970	X	4848	-0-	-1122	-0-	566	1	3733	2	Y	140	134	1			50
							395	3	154	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	319	1	2417	2	Y	12	8	1			7
							402	3	13	9							
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	328	1	2705	2	Y	40	20	1			27
							397	3	44	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	350	1	2820	2	Y	50	61	1			16
							263	3	55	9							
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	359	1	2752	2	Y	46	41	1			21
							280	3	51	9							
10	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	370	1	2782	2	Y	51	59	1			13
							245	3	56	9							
11	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	362	1	2401	2	Y	50	47	1			16
							240	3	55	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	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	161	1	2531	2	Y	15	13	1			10
							421	3	17	9							
07	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	187	1	2581	2	Y	15	14	1			11
							382	3	17	9							
08	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	211	1	2777	2	Y	20	23	1			8
							267	3	22	9							
09	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	240	1	2775	2	Y	19	16	1			11
							295	3	21	9							
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	278	1	3150	2	Y	23	26	1			8
							287	3	25	9							
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	282	1	2861	2	Y	148	103	1			53
							295	3	163	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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	405	1	3070	2	Y	68	57	1			47
							501	3	75	9							
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	385	1	3158	2	Y	79	66	1			60
							464	3	87	9							
08	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	406	1	3275	2	Y	98	119	1			39
							307	3	108	9							
09	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	408	1	3125	2	Y	88	79	1			48
							319	3	97	9							
10	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	425	1	3186	2	Y	98	114	1			32
							281	3	108	9							
11	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	450	1	2978	2	Y	105	96	1			41
							299	3	116	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	69	1	1421	2	Y	11	12	1			7
							178	3	12	9							
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	15	11	1			11
							292	3	17	9							
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	Y	18	22	1			7
							193	3	20	9							
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	109	1	2245	2	Y	15	14	1			8
							172	3	17	9							
10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	124	1	2383	2	Y	17	19	1			6
							141	3	19	9							
11	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	122	1	2375	2	Y	19	17	1			8
							160	3	21	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

06	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	328	1	2467	2	Y	61	51	1			36
							431	3	67	9							
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	318	1	2601	2	Y	75	60	1			51
							398	3	83	9							
08	3689	X	3614	-0-	-75	-0-	357	1	2871	2	Y	98	116	1			33
							278	3	108	9							
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	361	1	2760	2	Y	89	79	1			43
							294	3	98	9							
10	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	378	1	2822	2	Y	99	115	1			27
							259	3	109	9							
11	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	364	1	2400	2	Y	97	90	1			34
							251	3	107	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

06	6840	X	5510	-0-	-1330	-0-	226	1	4535	2	Y	4	3	1			3
							745	3	4	9							
07	7068	X	5809	-0-	-1259	-0-	254	1	4846	2	Y	5	4	1			4
							703	3	6	9							
08	6696	X	5368	-0-	-1328	-0-	252	1	4679	2	Y	6	7	1			3
							430	3	7	9							
09	6480	X	5599	-0-	-881	-0-	243	1	4865	2	Y	6	5	1			4
							484	3	7	9							
10	6696	X	3473	-0-	-3223	-0-	162	1	3045	2	Y	4	6	1			2
							262	3	4	9							
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	285	1	5413	2	Y	8	6	1			4
							523	3	9	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	320	1	5414	2	Y	220	220	1			-0-
							445	3	242	9							
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	352	1	5166	2	Y	236	236	1			-0-
							407	3	260	9							
08	6541	X	6018	-0-	-523	-0-	378	1	5171	2	Y	173	173	1			-0-
							279	3	190	9							
09	6330	X	5689	-0-	-641	-0-	397	1	4814	2	Y	205	205	1			-0-
							252	3	226	9							
10	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	416	1	4927	2	Y	215	215	1			-0-
							233	3	237	9							
11	6330	X	5561	-0-	-769	-0-	438	1	4639	2	Y	209	209	1			-0-
							254	3	230	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	810	X	133	-0-	-677	-0-	7	1	108	2	Y	1	1	1			2
							17	3	1	9							
07	744	X	467	-0-	-277	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					2
							55	3									
08	744	X	285	-0-	-459	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					2
							23	3									
09	600	X	569	-0-	-31	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					2
							48	3									
10	620	X	490	-0-	-130	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					2
							36	3									
*11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	-0-					2
							41	3									

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	5100	X	2484	-0-	-2616	-0-	252	1	1910	2	Y	5	6	1			2
							316	3	6	9							
07	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	496	1	4084	2	Y	13	7	1			8
							602	3	14	9							
08	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	420	1	3386	2	Y	12	17	1			3
							317	3	13	9							
09	4920	X	4689	-0-	-231	-0-	495	1	3792	2	Y	13	11	1			5
							388	3	14	9							
10	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	375	1	2814	2	Y	11	14	1			2
							249	3	12	9							
11	4920	X	3689	-0-	-1231	-0-	443	1	2936	2	Y	13	11	1			4
							296	3	14	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	6725	-0-	-1765	-0-	277	1	5488	2	Y	68	65	1			39
							885	3	75	9							
07	8773	X	8683	-0-	-90	-0-	380	1	7165	2	Y	105	74	1			70
							1022	3	116	9							
08	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	411	1	7555	2	Y	132	158	1			44
							685	3	145	9							
09	8730	X	8358	-0-	-372	-0-	362	1	7156	2	Y	117	104	1			57
							711	3	129	9							
10	9021	X	7824	-0-	-1197	-0-	363	1	6750	2	Y	119	144	1			32
							580	3	131	9							
11	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	372	1	7002	2	Y	140	125	1			47
							675	3	154	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2010	-0-	-720	-0-	82	1	1645	2	Y	10	9	1			6
							272	3	11	9							
07	2480	N	1978	-0-	-502	-0-	86	1	1640	2	Y	12	10	1			8
							239	3	13	9							
08	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	104	1	1935	2	Y	16	19	1			5
							179	3	18	9							
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	83	1	1656	2	Y	13	12	1			6
							165	3	14	9							
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	87	1	1643	2	Y	14	17	1			3
							142	3	15	9							
11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	91	1	1740	2	Y	17	15	1			5
							164	3	19	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	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	254	1	1930	2	Y	18	15	1			11
							316	3	20	9							
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	262	1	2165	2	Y	23	18	1			16
							310	3	25	9							
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	282	1	2279	2	Y	29	35	1			10
							208	3	32	9							
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	274	1	2100	2	Y	25	23	1			12
							208	3	28	9							
10	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	294	1	2204	2	Y	29	34	1			7
							190	3	32	9							
11	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	309	1	2052	2	Y	31	28	1			10
							201	3	34	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

06	3812	X	3421	-0-	-391	-0-	173	1	2723	2	Y	60	51	1			36
							459	3	66	9							
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	215	1	2964	2	Y	77	60	1			53
							444	3	85	9							
08	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	245	1	3220	2	Y	100	118	1			35
							304	3	110	9							
09	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	253	1	2929	2	Y	86	78	1			43
							305	3	95	9							
10	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	245	1	2787	2	Y	88	106	1			25
							250	3	97	9							
11	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	250	1	2540	2	Y	135	113	1			47
							258	3	149	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	6270	X	4905	-0-	-1365	-0-	490	1	3782	2	Y	70	56	1			42
							556	3	77	9							
07	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	407	1	3398	2	Y	73	65	1			50
							442	3	80	9							
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	421	1	3429	2	Y	88	108	1			30
							286	3	97	9							
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	423	1	3279	2	Y	79	71	1			38
							293	3	87	9							
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	501	1	3793	2	Y	100	111	1			27
							295	3	110	9							
*11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	516	1	3465	2	Y	105	96	1			36
							308	3	116	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	267	1	2001	2	Y	18	14	1			10
							355	3	20	9							
07	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	235	1	1924	2	Y	21	18	1			13
							297	3	23	9							
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	261	1	2095	2	Y	27	32	1			8
							205	3	30	9							
09	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	228	1	1736	2	Y	21	20	1			9
							187	3	23	9							
10	2480	N	2035	-0-	-445	-0-	220	1	1639	2	Y	22	26	1			5
							152	3	24	9							
11	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	263	1	1734	2	Y	27	23	1			9
							183	3	30	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

06	1980	N	817	-0-	-1163	-0-	34	1	676	2	Y	1	1	1			1
							106	3	1	9							
07	1891	N	410	-0-	-1481	-0-	18	1	341	2	Y	4	2	1			3
							47	3	4	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	33	25	1			11
							199	3	36	9							
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	Y	28	26	1			13
							197	3	31	9							
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1542	2	Y	23	30	1			6
							126	3	25	9							
11	2340	N	1873	-0-	-467	-0-	85	1	1607	2	Y	27	24	1			9
							151	3	30	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5445	X	3205	-0-	-2240	-0-	3197	2	8	9	Y	7					32
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	2	4	9	Y	4					36
08	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	3152	2	15	9	Y	14					50
09	4500	X	3034	-0-	-1466	-0-	3027	2	7	9	Y	6	38	1			18
*10	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2681	2	8	9	Y	7					25
11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	2670	2	9	9	Y	8					33

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3022	-0-	-2678	-0-	2963	2	59	9	Y	54					156
07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10470	2	100	9	Y	91	118	1			129
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8931	2	75	9	Y	68					197
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4695	2	21	9	Y	19	86	1			130
*10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7288	2	90	9	Y	82	92	1			120
*11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9702	2	129	9	Y	117					237

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

06	480	N	160	-0-	-320	-0-	147	2	13	9	Y	12					62
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	103	2	4	9	Y	4					66
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	197	2	43	9	Y	39					105
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	28	2	13	9	Y	12	79	1			38
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	94	2	21	9	Y	19					57
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	19	2	26	9	Y	24					81

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	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	2626	2	32	9	Y	29					69
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3180	2	26	9	Y	24	52	1			41
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	Y	17					58
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3636	2	8	9	Y	7	25	1			40
*10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	28	1			37
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3166	2	26	9	Y	24					61

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

06	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	7193	2	123	9	Y	112					221
07	7843	X	4193	-0-	-3650	-0-	4153	2	40	9	Y	36	168	1			89
08	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-	3930	2	40	9	Y	36					125
09	6180	X	1122	-0-	-5058	-0-	1110	2	12	9	Y	11	55	1			81
*10	6386	X	595	-0-	-5791	-0-	569	2	26	9	Y	24	57	1			48
11	6180	X	1676	-0-	-4504	-0-	1640	2	36	9	Y	33					81

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13					26
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	Y	8	19	1			15
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2170	2	7	9	Y	6					21
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2	9	1			14
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	Y	15	10	1			19
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	Y	9					28

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

06	4500	X	4035	-0-	-465	-0-	4024	2	11	9	Y	10					40
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4878	2	6	9	Y	5					45
08	5425	X	4541	-0-	-884	-0-	4524	2	17	9	Y	15					60
09	5250	X	4585	-0-	-665	-0-	4575	2	10	9	Y	9	45	1			24
*10	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4808	2	11	9	Y	10					34
11	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4670	2	11	9	Y	10					44

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	393	-0-	-1857	-0-	391	2	2	9	Y	2					16
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4					20
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	Y	14					34
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	Y	6	26	1			14
*10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1125	2	10	9	Y	9					23
*11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					23

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

06	17310	X	11601	-0-	-5709	-0-	840	1	10739	2	N	20					32
							22	9									
07	17887	X	5256	-0-	-12631	-0-	868	1	4388	2	N	-0-					32
08	15190	X	7905	-0-	-7285	-0-	728	1	7177	2	N	-0-					32
09	14490	X	3271	-0-	-11219	-0-	364	1	2907	2	N	-0-					32
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					32
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					32

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	N	1					58
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					68
08	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					68
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	N	12					80
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					80
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5					85

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

06	330	N	166	-0-	-164	-0-	165	2	1	9	N	1					100
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37					137
08	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					137
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1115	2	72	9	N	65					202
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					202
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5					207

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					30
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					30
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3462	2	53	9	N	48					78
09	8040 X	3722	-0-	-4318	-0-	3711	2	11	9	N	10					88
10	8308 X	3278	-0-	-5030	-0-	3278	2			N	-0-					88
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					88

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500 X	377	-0-	-1123	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3261	2	Y	32	32	1			-0-
						35	9									
08	DLQ G-10	4460	-0-	4460	4460	360	1	4056	2	Y	40	30	1			10
						44	9									
09	DLQ G-10	4377	-0-	4377	8837	424	1	3943	2	Y	9	19	1			-0-
						10	9									
*10	13050 X	4213	-0-	-8837	-0-	383	1	3799	2	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	126	1	1340	2	N	-0-					75
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	2	N	-0-					75
08	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	118	1	1379	2	N	-0-					75
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	152	1	1406	2	N	-0-					75
*10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	143	1	1408	2	N	-0-					75
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					75

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4533	2	25	9	N	23					147
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4200	2	7	9	N	6					153
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3644	2	76	9	N	69					222
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4447	2	1	9	N	1	161	1			62
*10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					62
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					62

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

06	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9817	2	33	9	N	30					56
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					56
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4868	2	76	9	N	69					125
09	9840 X	3955	-0-	-5885	-0-	3955	2			N	-0-					125
10	10168 X	4366	-0-	-5802	-0-	4366	2			N	-0-					125
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					125

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

06	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	2	24	9	N	22					67
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					67
08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6248	2	156	9	N	142					209
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-	159	1			50
*10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7260	2	26	9	N	24					74
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					74

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

06	1410 X	966	-0-	-444	-0-	77	1	889	2	N	-0-					92
07	1457 X	1113	-0-	-344	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					92
08	1612 X	921	-0-	-691	-0-	75	1	846	2	N	-0-					92
09	1560 X	1264	-0-	-296	-0-	119	1	1139	2	N	5					97
						6	9									
10	1116 X	1064	-0-	-52	-0-	106	1	958	2	N	-0-					97
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					97

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	N	-0-					152
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	87	1	903	2	N	-0-					152
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	78	1	882	2	N	-0-					152
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	824	2	N	2					154
						2	9									
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	95	1	946	2	N	13					167
						14	9									
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					167

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

06	330 N	222	-0-	-108	-0-	19	1	203	2	N	-0-					119
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	18					137
						20	9									
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	17	1	207	2	N	-0-					137
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					137
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					137
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					137

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	1020	X	479	-0-	-541	-0-	57	1	421	2	Y	1					37
							1	9									
07	1054	X	470	-0-	-584	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		478	-0-	478	478	41	1	437	2	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		726	-0-	726	1204	67	1	644	2	Y	14					51
							15	9									
*10	1749	X	545	-0-	-1204	-0-	51	1	494	2	Y	-0-					51
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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	9060	X	3001	-0-	-6059	-0-	469	1	2477	2	Y	50					167
							55	9									
07	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	995	1	7679	2	Y	25					192
							28	9									
08	DLQ G-10		8546	-0-	8546	8546	952	1	7594	2	Y	-0-					192
09	DLQ G-10		6691	-0-	6691	15237	880	1	5782	2	Y	26					218
							29	9									
*10	24875	X	9638	-0-	-15237	-0-	1076	1	8520	2	Y	38					256
							42	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
07	8773	X	4176	-0-	-4597	-0-	321	1	3819	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	DLQ G-10		14153	-0-	14153	14153	1499	1	12511	2	Y	130	70	1			60
							143	9									
09	DLQ G-10		4682	-0-	4682	18835	661	1	3993	2	Y	25	85	1			-0-
							28	9									
*10	30117	X	11282	-0-	-18835	-0-	1301	1	9874	2	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5114	-0-	-1216	-0-	682	1	4428	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6541	X	4001	-0-	-2540	-0-	609	1	3357	2	Y	32					32
							35	9									
08	DLQ G-10		6018	-0-	6018	6018	736	1	5091	2	Y	174	74	1			132
							191	9									
09	DLQ G-10		6151	-0-	6151	12169	833	1	5277	2	Y	37					169
							41	9									
*10	19263	X	7094	-0-	-12169	-0-	872	1	6020	2	Y	184	188	1			165
							202	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	70	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	1763	150	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	3273	149	1	1358	2	Y	3					3
							3	9									
*10	2200	N	1813	-0-	-387	2886	165	1	1647	2	Y	1					4
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2886					Y	NO RPT					4

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4541	-0-	-1339	-0-	391	1	4142	2	Y	7					171
							8	9									
07	5828	X	4787	-0-	-1041	-0-	413	1	4374	2	Y	-0-					171
08	DLQ	G-10	5101	-0-	5101	5101	409	1	4692	2	Y	-0-					171
09	DLQ	G-10	5268	-0-	5268	10369	509	1	4729	2	Y	27					198
							30	9									
*10	15685	X	5316	-0-	-10369	-0-	583	1	4732	2	Y	1					199
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

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	2880	X	1364	-0-	-1516	-0-	169	1	1195	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2003	-0-	-973	-0-	173	1	1813	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	95	1	1057	2	Y	35	25	1			10
							39	9									
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	2068	86	1	785	2	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
*10	2200	N	965	-0-	-1235	833	88	1	873	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	833					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	990	N	937	-0-	-53	-0-	120	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ	G-10	963	-0-	963	963	72	1	891	2	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	2020	101	1	955	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3114	X	1094	-0-	-2020	-0-	99	1	994	2	Y	1					4
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	257	1	2751	2	Y	3					47
							3	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	311	1	3209	2	Y	-0-					47
08	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	274	1	3097	2	Y	-0-					47
09	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	6282	286	1	2597	2	Y	25					72
							28	9									
*10	9127	X	2845	-0-	-6282	-0-	262	1	2583	2	Y	-0-					72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	47	1	491	2	Y	34					34
							37	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					34
08	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	42	1	479	2	Y	-0-					34
09	DLQ	G-10	532	-0-	532	1053	50	1	482	2	Y	-0-					34
*10	1698	N	645	-0-	-1053	-0-	58	1	587	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

06	6150	X	5150	-0-	-1000	-0-	432	1	4674	2	Y	40					40
							44	9									
07	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	440	1	4534	2	Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	5210	-0-	5210	5210	422	1	4788	2	Y	-0-					40
09	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	7679	250	1	2219	2	Y	-0-					40
*10	9297	X	1618	-0-	-7679	-0-	141	1	1477	2	Y	-0-	40	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

06	6270	X	5190	-0-	-1080	-0-	433	1	4619	2	Y	125					237
							138	9									
07	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	466	1	4815	2	Y	-0-					237
08	DLQ	G-10	5146	-0-	5146	5146	393	1	4753	2	Y	-0-					237
09	DLQ	G-10	5274	-0-	5274	10420	513	1	4761	2	Y	-0-					237
*10	15815	X	5395	-0-	-10420	-0-	474	1	4724	2	Y	179	299	1			117
							197	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

06	4680	X	4280	-0-	-400	-0-	362	1	3908	2	N	9					77
							10	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	406	1	4300	2	N	8					85
							9	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	397	1	4464	2	N	39					124
							43	9									
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	471	1	4467	2	N	21					145
							23	9									
*10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	475	1	4464	2	N	20					165
							22	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					165

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			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	72	-0-	72	74	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					27
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					27
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6721	2	31	9	N	28					55
09	14340	X	5524	-0-	-8816	-0-	5524	2			N	-0-					55
10	14818	X	5954	-0-	-8864	-0-	5904	2	50	9	N	45					100
11	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					100

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	78	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	163	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	205	N	42	-0-	-163	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3840	X	2514	-0-	-1326	-0-	963	1	1545	2	Y	5					26
							6	9									
07	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-	632	1	1325	2	Y	20					46
							22	9									
08	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	1677	1	3395	2	Y	48					94
							53	9									
09	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7471	809	1	1537	2	Y	-0-					94
*10	15142	X	7671	-0-	-7471	-0-	2195	1	5398	2	Y	71	74	1			91
							78	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	776	1	1943	2	Y	16					56
							18	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1061	1	2151	2	Y	21					77
							23	9									
08	DLQ G-10		3773	-0-	3773	3773	1292	1	2467	2	Y	13					90
							14	9									
09	DLQ G-10		2021	-0-	2021	5794	646	1	1375	2	Y	-0-					90
*10	9052	X	3258	-0-	-5794	-0-	1193	1	2046	2	Y	17					107
							19	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1027	1	3649	2	N	-0-					144
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1910	1	3797	2	N	15					159
							17	9									
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1865	1	3652	2	N	-0-					159
09	4470	X	2875	-0-	-1595	-0-	954	1	1921	2	N	-0-					159
10	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	1103	1	3110	2	N	41					200
							45	9									
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					200

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	2801	1	6996	2	Y	12					106
							13	9									
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	4007	1	7522	2	Y	6					112
							7	9									
08	DLQ G-10		8956	-0-	8956	8956	3121	1	5831	2	Y	4					116
							4	9									
09	DLQ G-10		4522	-0-	4522	13478	1433	1	3082	2	Y	6					122
							7	9									
*10	18365	X	4887	-0-	-13478	-0-	1443	1	3435	2	Y	8					130
							9	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

06	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	2838	1	6903	2	Y	56					173
							62	9									
07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	3547	1	6771	2	Y	-0-					173
08	DLQ G-10		9645	-0-	9645	9645	3303	1	6342	2	Y	-0-					173
09	DLQ G-10		6951	-0-	6951	16596	2221	1	4730	2	Y	-0-					173
*10	27216	X	10620	-0-	-16596	-0-	3126	1	7397	2	Y	88	92	1			169
							97	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

06	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	696	1	1505	2	Y	-0-					74
07	2666	X	1757	-0-	-909	-0-	548	1	1205	2	Y	4					78
							4	9									
08	DLQ G-10		4906	-0-	4906	4906	1876	1	3030	2	Y	-0-					78
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	7070	235	1	1929	2	Y	-0-					78
*10	7723	X	653	-0-	-7070	-0-	217	1	434	2	Y	2					80
							2	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	697	-0-	-53	-0-	71	1	590	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	61	1	544	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	72	1	587	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	58	1	462	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	54	1	377	2	N	-0-					-0-
							15	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
10	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7515	-0-	7515 B	28686	624	1	6872	2	N	17					17
							19	9									
07	0		7770	-0-	7770 B	36456	697	1	7073	2	N	-0-	17	1			-0-
08	10757		7776	-0-	-2981 B	33475	649	1	7127	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33475																	
09	9543		7306	-0-	-2237 B	31238	715	1	6591	2	N	-0-					-0-
*10	10757		7040	-0-	-3717 B	27521	649	1	6391	2	N	-0-					-0-
11	4928		NO RPT	-0-	-4928 B	22593					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

06	27385		20012	-0-	-7373 B	50775	1731	1	18278	2	Y	3	74	1			-0-
							3	9									
07	0		14385	-0-	14385 B	65160	1312	1	13073	2	Y	-0-					-0-
08	74709	X	9549	-0-	-65160	-0-	803	1	8725	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	27390	X	6118	-0-	-21272	-0-	610	1	5508	2	Y	-0-					-0-
10	23498	X	4002	-0-	-19496	-0-	379	1	3623	2	Y	-0-					-0-
11	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	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	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-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283150 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8190 - 8196

06	13110		7901	-0-	-5209	-0-	707	1	7051	2	Y	130	117	1			79
							143	9									
07	13547		43	-0-	-13504	-0-	13	1	26	2	Y	4					83
							4	9									
08	13547		-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	13110		-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-
10	13547		-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
11	7890	#	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

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-	100	1	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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	16590	X	15731	-0-	-859	-0-	1336	1	14395	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	16658	-0-	-485	-0-	1703	1	14955	2	N	-0-			-0-
08	17143	X	15680	-0-	-1463	-0-	1985	1	13695	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	15381	-0-	-1119	-0-	2244	1	13137	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	15663	-0-	-984	-0-	2513	1	13150	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	14668	-0-	-1442	-0-	2171	1	12497	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

06	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	319	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3654	-0-	-686	-0-	370	1	3284	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3324	-0-	-1016	-0-	420	1	2904	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	585	1	3290	2	N	-0-			-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	667	1	3407	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	469	1	2599	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

06	17730	X	15283	-0-	-2447	-0-	1300	1	13983	2	N	-0-			-0-
07	18321	X	14675	-0-	-3646	-0-	1398	1	13277	2	N	-0-			-0-
08	18321	X	17550	-0-	-771	-0-	2251	1	15299	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	16022	-0-	-898	-0-	2407	1	13615	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	15055	-0-	-1902	-0-	2527	1	12528	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	14229	-0-	-2751	-0-	2222	1	12007	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	N	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

06	15180	X	14220	-0-	-960	-0-	1211	1	13009	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	10898	-0-	-6183	-0-	963	1	9935	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-			-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-			-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-			-0-
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	141	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	177	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	209	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	229	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	309	1	1568	2	N	-0-					-0-
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	254	1	1395	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

06	11700	X	11610	-0-	-90	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11992	-0-	-160	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
10	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11554	-0-	-746	-0-	11554	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

06	19620	X	17549	-0-	-2071	-0-	17549	2			N	-0-					59
07	20274	X	16947	-0-	-3327	-0-	16947	2			N	-0-					59
08	17453	X	15057	-0-	-2396	-0-	15056	2	1	9	N	1					60
09	17550	X	16478	-0-	-1072	-0-	16476	2	2	9	N	2					62
10	18135	X	17574	-0-	-561	-0-	17574	2			N	-0-					62
11	17550	X	15702	-0-	-1848	-0-	15702	2			N	-0-					62

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6659	2	3	9	N	3					50
07	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	5778	2	8	9	N	7					57
08	6665	X	5128	-0-	-1537	-0-	5127	2	1	9	N	1					58
09	6660	X	5855	-0-	-805	-0-	5855	2			N	-0-					58
10	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					58
11	6660	X	5874	-0-	-786	-0-	5874	2			N	-0-					58

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15990 X	14917	-0-	-1073	-0-	14917	2			N	-0-					20
07	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17266	2			N	-0-					20
08	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2			N	-0-					20
09	15180 X	13888	-0-	-1292	-0-	13888	2			N	-0-					20
10	16523 X	11260	-0-	-5263	-0-	11260	2			N	-0-					20
11	15990 X	11502	-0-	-4488	-0-	11502	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	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	632	1	2391	2	N	-0-					8
07	1612 X	1557	-0-	-55	-0-	345	1	1212	2	N	-0-					8
08	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	497	1	1558	2	N	-0-					8
09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	428	1	1247	2	N	-0-					8
*10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	493	1	1589	2	N	-0-					8
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					8

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

06	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14373	2	21	9	N	19					51
07	14105 X	13996	-0-	-109	-0-	13839	2	157	9	N	143					194
08	14105 X	11573	-0-	-2532	-0-	11573	2			N	-0-					194
09	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	2			N	-0-					194
*10	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	16148	2	10	9	N	9	161	1			42
11	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					42

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

06	42140 X	42140	-0-	-0-	-0-	42140	2			N	-0-					-0-
07	40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	2			N	-0-					-0-
08	37727 X	30719	-0-	-7008	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
09	36510 X	3712	-0-	-32798	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	37727 X	33853	-0-	-3874	-0-	33853	2			N	-0-					-0-
11	36510 X	27901	-0-	-8609	-0-	27901	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9754	6947	-0-	-2807	-0-	6507	2	217	3	N	203					352
						223	9									
07	7344	7311	-0-	-33	-0-	6887	2	231	3	N	175	277	1			250
						193	9									
08	11016	7647	-0-	-3369	-0-	7275	2	150	3	N	202	172	1			280
						222	9									
09	10466	7303	-0-	-3163	-0-	6921	2	160	3	N	202	188	1			294
						222	9									
10	9740	7009	-0-	-2731	-0-	6619	2	129	3	N	237	171	1			360
						261	9									
*11	9638	6889	-0-	-2749	-0-	6497	2	131	3	N	237	360	1			237
						261	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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

06	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	2601	2	1	9	N	1					110
07	3038 X	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					110
08	2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			N	-0-					110
09	2610 X	1796	-0-	-814	-0-	1796	2			N	-0-					110
10	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					110
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					110

YOAKUM (WILCOX 7450) //CONT.// 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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	2730	X	1817	-0-	-913	-0-	1736	2	81	9	N	74					146
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2			N	-0-					146
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3007	2	21	9	N	19					165
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3221	2	21	9	N	19					184
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7					191
11	2940	X	2021	-0-	-919	-0-	2021	2			N	-0-					191

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

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1058	2	36	3	Y	50					136
							55	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1316	2	43	3	Y	39	11	1			164
							43	9									
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1550	2	33	3	Y	5					169
							6	9									
09	DLQ G-10		1603	-0-	1603	3192	1560	2	36	3	Y	6					175
							7	9									
10	3000	N	1389	-0-	-1611	1581	1352	2	27	3	Y	9					184
							10	9									
*11	3000	N	1431	-0-	-1569	12	1383	2	27	3	Y	19					203
							21	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

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-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

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-					-0-

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

06	2160	#	1730	-0-	-430	-0-	405	1	1220	2	N	95					259
							105	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	365	1	1150	2	N	90	179	1			170
							99	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	500	1	1198	2	N	-0-					170
09	1740	N	1205	-0-	-535	-0-	350	1	855	2	N	-0-					170
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					170
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	140					310

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
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	6900 X	5806	-0-	-1094	-0-	5534	2	185	3	N	79					282
						87	9									
07	7130 X	5140	-0-	-1990	-0-	4896	2	164	3	N	73	250	1			105
						80	9									
08	7130 X	4628	-0-	-2502	-0-	4477	2	93	3	N	53					158
						58	9									
09	6390 X	915	-0-	-5475	-0-	892	2	20	3	N	3					161
						3	9									
10	6107 X	1831	-0-	-4276	-0-	1788	2	36	3	N	6					167
						7	9									
11	5820 X	1753	-0-	-4067	-0-	1712	2	34	3	N	6					173
						7	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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	1380 N	441	-0-	-939	-0-	240	1	201	2	N	-0-					158
07	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	405	1	613	2	N	5					163
						6	9									
08	1209 N	964	-0-	-245	-0-	345	1	610	2	N	8					171
						9	9									
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	165	1	512	2	N	2					173
						2	9									
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	390	1	1107	2	N	10					183
						11	9									
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	345	1	811	2	N	7					190
						8	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

06	3030	2528	-0-	-502	-0-	2528	2			N	-0-					86
07	3131	1655	-0-	-1476	-0-	1655	2			N	-0-					86
08	3131	2105	-0-	-1026	-0-	2105	2			N	-0-					86
09	2760 #	2042	-0-	-718	-0-	2033	2	9	9	N	8					94
10	2604 #	2459	-0-	-145	-0-	2459	2			N	-0-					94
11	2520 #	1723	-0-	-797	-0-	1702	2	21	9	N	19					113

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	6300 #	6075	-0-	-225	-0-	5985	2	90	9	N	82	173	1			49
07	6510 #	6086	-0-	-424	-0-	5988	2	98	9	N	89					138
08	6448 #	6034	-0-	-414	-0-	5939	2	95	9	N	86	174	1			50
09	6090 #	5628	-0-	-462	-0-	5597	2	31	9	N	28					78
10	6293 #	5503	-0-	-790	-0-	5369	2	134	9	N	122					200
11	6090 #	5351	-0-	-739	-0-	5264	2	87	9	N	79	177	1			102

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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	7530	7428	-0-	-102	-0-	7386	2	42	9	N	38	176	1			291
07	7781	6073	-0-	-1708	-0-	6027	2	46	9	N	42					333
08	7833	7807	-0-	-26	-0-	7592	2	215	9	N	195	186	1			342
09	7530	4382	-0-	-3148	-0-	4382	2			N	-0-					342
10	7781	2090	-0-	-5691	-0-	2090	2			N	-0-					342
11	7530 #	4303	-0-	-3227	-0-	4303	2			N	-0-					342

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	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

06	3390 X	2303	-0-	-1087 B	-0-	2303	3		N	-0-			79
07	3317 X	1212	-0-	-2105 B	-0-	1212	3		N	-0-			79
08	3162 X	889	-0-	-2273 B	-0-	881	3	8 9	N	7			86
09	2670 X	1095	-0-	-1575 B	-0-	1095	3		N	-0-			86
10	2387 X	1663	-0-	-724 B	-0-	1663	3		N	-0-			86
11	2310 X	1953	-0-	-357 B	-0-	1953	3		N	-0-			86

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-24153				N	-0-			-0-
07	403 N	517	-0-	114 B	-24039	517	3		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-24039	257	3		N	-0-			-0-
09	0 N	247	-0-	247 B	-23792	247	3		N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-23792	392	3		N	-0-			-0-
11	240 N	135	-0-	-105 B	-23792	135	3		N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	34110 X	12557	-0-	-21553 B	-0-	12557	3		N	-0-			-0-
07	35247 X	31754	-0-	-3493 B	-0-	31754	3		N	-0-			-0-
08	31589 X	31589	-0-	-0- B	-0-	31589	3		N	-0-			-0-
09	24750 X	20629	-0-	-4121 B	-0-	20629	3		N	-0-			-0-
10	31744 X	24740	-0-	-7004 B	-0-	24740	3		N	-0-			-0-
11	30720 X	24606	-0-	-6114 B	-0-	24606	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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 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-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

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-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	5 B	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	62 X	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	53 X	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

06	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					58
07	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					58
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					58
09	2010 N	375	-0-	-1635 B	-0-	375	2			N	-0-					58
10	1457 N	462	-0-	-995 B	-0-	462	2			N	-0-					58
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					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-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

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	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3107	2	30	9	Y	27					199
07	2387 X	366	-0-	-2021	-0-	238	2	128	9	Y	116	181	1			134
08	DLQ G-10	605	-0-	605	605	372	2	233	9	Y	212	336	1			10
09	DLQ G-10	980	-0-	980	1585	950	2	30	9	Y	27					37
10	1623 X	38	-0-	-1585	-0-	38	2			Y	-0-					37
*11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					37

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					27
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
09	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	2			N	-0-					27
10	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					27
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					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

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1080	N	677	-0-	-403	-0-	644	2	33	9	N	30					110
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	2	39	9	N	35					145
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1342	2	32	9	N	29	166	1			8
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	N	31					39
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1020	2	32	9	N	29					68
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1206	2	36	9	N	33					101

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	330	1	796	2	N	-0-					160
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	341	1	630	2	N	-0-					160
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	341	1	280	2	N	-0-					160
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					160
10	961	N	517	-0-	-444	-0-	341	1	176	2	N	-0-					160
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					160

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 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	1200	N	114	-0-	-1086	-0-	114	2			N	-0-					145
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1064	2	76	9	N	69	180	1			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					34
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					34
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	2	15	9	N	14					48

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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 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	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

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	570 X	562	-0-	-8	-0-	562	2		N	-0-			2
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			2
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			2
09	570 X	527	-0-	-43	-0-	527	2		N	-0-			2
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2		N	-0-			2
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	2		N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					196
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					196
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					196
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					196
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					196
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					196

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1378	-0-	-242	B -0-	1344	2	34	9	N	31	163	1			30
07	2725	N	2725	-0-	-0-	B -0-	2668	2	57	9	N	52					82
08	2994	N	2994	-0-	-0-	B -0-	2946	2	48	9	N	44	114	1			12
09	2524	N	2524	-0-	-0-	B -0-	2468	2	56	9	N	51					63
10	2733	N	2733	-0-	-0-	B -0-	2674	2	59	9	N	54					117
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	B -0-					N	NO RPT					117

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	26	1			149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					149
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					149

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	174	1			19
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

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	4050	#	1164	-0-	-2886	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*11	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-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	660	N	319	-0-	-341	-0-	72	1	247	2	N	-0-					15
07	899	N	212	-0-	-687	-0-	72	1	140	2	N	-0-					15
08	558	N	83	-0-	-475	-0-	72	1	11	2	N	-0-					15
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					15
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	-0-					15
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-					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	2550 N	807	-0-	-1743 B	-0-	794	2	13	9	N	12					169
07	2201 N	1751	-0-	-450 B	-0-	1740	2	11	9	N	10					179
08	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2029	2	50	9	N	45					224
09	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1800	2	72	9	N	65	184	1			105
10	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2125	2	94	9	N	85					190
11	2010 N	1596	-0-	-414 B	-0-	1511	2	85	9	N	77					267

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

06	480 N	193	-0-	-287 B	-33849	134	2	59	9	N	54					153
07	465 N	350	-0-	-115 B	-33849	348	2	2	9	N	2					155
08	341 N	320	-0-	-21 B	-33849	320	2			N	-0-					155
09	180 N	338	-0-	158 B	-33691	338	2			N	-0-					155
10	341 N	442	-0-	101 B	-33590	440	2	2	9	N	2					157
11	300 N	249	-0-	-51 B	-33590	249	2			N	-0-					157

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	7080 #	6819	-0-	-261	-0-	59	1	6580	2	N	164	181	1			78
						180	9									
07	7655 R	7655	-0-	-0-	-0-	64	1	7384	2	N	188	183	1			83
						207	9									
08	7750 #	7337	-0-	-413	-0-	58	1	7061	2	N	198	182	1			99
						218	9									
09	7500 #	6735	-0-	-765	-0-	55	1	6484	2	N	178	184	1			93
						196	9									
10	7750 #	7102	-0-	-648	-0-	54	1	6853	2	N	177	186	1			84
						195	9									
11	7410 #	6086	-0-	-1324	-0-	45	1	5844	2	N	179	188	1			75
						197	9									

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